GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
HENDLEY WELL #: 1 RRCID -> 252855 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 - 2428

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 2 RRCID -> 156307 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHANNON ESTATE 01-36 WELL #: 2 RRCID -> 263547 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 264926 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765

NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842

POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54 24 WELL #: 1 RRCID -> 262087 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011

LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON "18" WELL #: 5 RRCID -> 227082 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 254962 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3181 - 3185

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 228732 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 836 PERF. 789 - 836

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 265812 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 6405 - 6635

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 266791 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF.10460 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2138 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 258689 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 4780 - 4784

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444

ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	164	1	3339	2	N	-0-					171
07	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	155	1	3373	2	N	-0-					171
08	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	136	1	3308	2	N	-0-					171
09	3540 X	3370	-0-	-170	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					171
10	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	152	1	2979	2	N	-0-					171
11	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	114	1	2729	2	N	5	154	1			22
						6	9									

ACU "49" WELL #: 2 RRCID -> 150448 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10992 - 11874

06	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	212	1	4308	2	N	-0-					22
07	5208 X	4235	-0-	-973	-0-	186	1	4049	2	N	-0-					22
08	5177 X	3956	-0-	-1221	-0-	156	1	3800	2	N	-0-					22
09	4830 X	4385	-0-	-445	-0-	195	1	4190	2	N	-0-					22
10	4991 X	4419	-0-	-572	-0-	215	1	4204	2	N	-0-					22
11	4530 X	3914	-0-	-616	-0-	156	1	3758	2	N	-0-					22

ACU "45" WELL #: 2 RRCID -> 180764 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 11766

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					99
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					99
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	61	1	1486	2	N	-0-					99
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	198	1	4244	2	N	-0-					99
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	210	1	4109	2	N	104					203
						114	9									
*11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	87	1	2097	2	N	29	188	1			44
						32	9									

ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

06	6360 X	5099	-0-	-1261	-0-	239	1	4860	2	N	-0-					121
07	6572 X	4410	-0-	-2162	-0-	185	1	4025	2	N	182					303
						200	9									
08	5332 X	4467	-0-	-865	-0-	171	1	4169	2	N	115					418
						127	9									
09	5160 X	2903	-0-	-2257	-0-	129	1	2774	2	N	-0-					418
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	290	1	5673	2	N	36	349	1			105
						40	9									
*11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	209	1	5008	2	N	3					108
						3	9									

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	761	1	15500	2	N	-0-					202
07	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	604	1	13149	2	N	-0-					202
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	483	1	11769	2	N	6					208
							7	9									
09	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	595	1	12763	2	N	55					263
							61	9									
10	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	469	1	9176	2	N	19	192	1			90
							21	9									
*11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	438	1	10526	2	N	-0-					90

ACU '49' WELL #: 4 RRCID -> 210022 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11280 - 11462

06	150	X	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	N	-0-					63
07	155	X	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	N	-0-					63
08	155	X	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	N	-0-					63
09	150	X	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	N	-0-					63
10	155	X	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-					63
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					63

ACU '46' WELL #: 2 RRCID -> 212249 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	233	1	4747	2	N	63					121
							69	9									
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	436	1	9494	2	N	85					206
							94	9									
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	302	1	7346	2	N	-0-					206
09	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	373	1	7998	2	N	28					234
							31	9									
10	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	354	1	6919	2	N	125	191	1			168
							138	9									
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	266	1	6385	2	N	19					187
							21	9									

ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	N	-0-					50
07	1116	X	1039	-0-	-77	-0-	46	1	993	2	N	-0-					50
08	1178	X	981	-0-	-197	-0-	39	1	942	2	N	-0-					50
09	1140	X	956	-0-	-184	-0-	43	1	913	2	N	-0-					50
10	1178	X	594	-0-	-584	-0-	29	1	565	2	N	-0-					50
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1023	2	N	13					63
							14	9									

ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

06	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-					151
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					151
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					151
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					151
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					151
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					151

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263243 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10694 - 11265

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444

ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	602	1	12257	2	N	19					242
						21	9									
07	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	616	1	13400	2	N	63					305
						69	9									
08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	512	1	12459	2	N	-0-					305
09	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	611	1	13112	2	N	19					324
						21	9									
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	553	1	10821	2	N	63	184	1			203
						69	9									
*11	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	440	1	10570	2	N	-0-	166	1			37

ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

06	3180 X	3144	-0-	-36	-0-	147	1	2997	2	N	-0-					161
07	3286 X	3092	-0-	-194	-0-	135	1	2938	2	N	17					178
						19	9									
08	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	86	1	2105	2	N	-0-					178
09	3150 X	2814	-0-	-336	-0-	125	1	2689	2	N	-0-					178
10	3255 X	2263	-0-	-992	-0-	108	1	2115	2	N	36	181	1			33
						40	9									
11	3150 X	2705	-0-	-445	-0-	108	1	2597	2	N	-0-					33

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 186669 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	326	1	6641	2	N	8					163
							9	9									
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	296	1	6434	2	N	206					369
							227	9									
08	6572	X	5684	-0-	-888	-0-	224	1	5460	2	N	-0-					369
09	6840	X	5580	-0-	-1260	-0-	248	1	5332	2	N	-0-					369
10	7068	X	5887	-0-	-1181	-0-	286	1	5601	2	N	-0-	184	1			185
11	6840	X	5923	-0-	-917	-0-	233	1	5600	2	N	82	187	1			80
							90	9									

ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

06	6990	X	5366	-0-	-1624	-0-	251	1	5115	2	N	-0-					66
07	7223	X	5859	-0-	-1364	-0-	257	1	5602	2	N	-0-					66
08	6169	X	5384	-0-	-785	-0-	212	1	5172	2	N	-0-					66
09	5940	X	5321	-0-	-619	-0-	237	1	5084	2	N	-0-					66
10	6138	X	4993	-0-	-1145	-0-	243	1	4750	2	N	-0-					66
11	5670	X	4680	-0-	-990	-0-	187	1	4493	2	N	-0-					66

ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

06	1470	N	872	-0-	-598	-0-	40	1	819	2	N	12					87
							13	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	N	80					167
							88	9									
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	57	1	1383	2	N	-0-					167
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	12					179
							13	9									
10	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	58	1	1129	2	N	7	166	1			20
							8	9									
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	49	1	1169	2	N	4					24
							4	9									

ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

06	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	220	1	4475	2	N	8					106
							9	9									
07	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	211	1	4601	2	N	112					218
							123	9									
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	180	1	4380	2	N	18					236
							20	9									
09	4800	X	4793	-0-	-7	-0-	213	1	4580	2	N	-0-					236
10	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	221	1	4323	2	N	93	179	1			150
							102	9									
11	4770	X	4150	-0-	-620	-0-	166	1	3983	2	N	1					151
							1	9									

ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

06	6000	X	4771	-0-	-1229	-0-	222	1	4532	2	N	15					112
							17	9									
07	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	236	1	5128	2	N	-0-					112
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	213	1	5183	2	N	-0-					112
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	225	1	4820	2	N	-0-					112
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	268	1	5248	2	N	34					146
							37	9									
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	232	1	5576	2	N	26					172
							29	9									

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	479	1	9755	2	N	-0-					114
07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	421	1	9171	2	N	-0-					114
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	335	1	8164	2	N	-0-					114
09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	423	1	9072	2	N	-0-					114
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	416	1	8142	2	N	16					130
							18	9									
*11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	335	1	8046	2	N	25					155
							28	9									

ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

06	9870	X	7767	-0-	-2103	-0-	361	1	7351	2	N	50					399
							55	9									
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	342	1	7452	2	N	32	370	1			61
							35	9									
08	7688	X	7438	-0-	-250	-0-	293	1	7145	2	N	-0-					61
09	7440	X	7150	-0-	-290	-0-	318	1	6832	2	N	-0-					61
10	7688	X	6626	-0-	-1062	-0-	309	1	6036	2	N	255					316
							281	9									
11	7440	X	6691	-0-	-749	-0-	263	1	6328	2	N	91	366	1			41
							100	9									

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

12	0		17113	-0-	17113	141343	1323	1	15790	2	N	-0-					122
01	0		22013	-0-	22013	163356	1629	1	20384	2	N	-0-					122
02	0		4980	-0-	4980	168336	447	1	4516	2	N	15					137
							17	9									
03	0		22512	-0-	22512	190848	1352	1	21160	2	N	-0-					137
04	0		16387	-0-	16387	207235	964	1	15423	2	N	-0-					137
05	0	W	13208	-0-	13208	220443	683	1	12525	2	N	-0-					137
06	0	W	15328	-0-	15328	235771	717	1	14611	2	N	-0-					137
07	0	W	16247	-0-	16247	252018	714	1	15533	2	N	-0-					137
08	0	W	14763	-0-	14763	266781	582	1	14181	2	N	-0-					137
09	0	W	13542	-0-	13542	280323	603	1	12939	2	N	-0-					137
10	0	W	16754	-0-	16754	297077	815	1	15939	2	N	-0-					137
11	0	W	14674	-0-	14674	311751	584	1	14016	2	N	67	181	1			23
							74	9									

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ADAMS (CANYON SAND) //CONT.// 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC //CONT.// 448534
ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ADAMS "127" WELL #: 12 RRCID -> 227727 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818

06	DLQ G-10	662	-0-	662	4278	662	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	751	-0-	751	5029	751	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	744	-0-	744	5773	744	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	709	-0-	709	6482	709	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	732	-0-	732	7214	732	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7214				Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127" WELL #: 11 RRCID -> 227730 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790

06	DLQ G-10	547	-0-	547	3533	547	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	621	-0-	621	4154	621	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	614	-0-	614	4768	614	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	586	-0-	586	5354	586	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	605	-0-	605	5959	605	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5959				Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127" WELL #: 13 RRCID -> 232207 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819

06	DLQ G-10	461	-0-	461	2974	461	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	523	-0-	523	3497	523	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	517	-0-	517	4014	517	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	493	-0-	493	4507	493	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	509	-0-	509	5016	509	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5016				Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

06	DLQ G-10	345	-0-	345	2230	345	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	392	-0-	392	2622	392	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	388	-0-	388	3010	388	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	370	-0-	370	3380	370	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	382	-0-	382	3762	382	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3762				Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

06	DLQ G-10	864	-0-	864	5579	864	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	980	-0-	980	6559	980	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	970	-0-	970	7529	970	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	925	-0-	925	8454	925	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	955	-0-	955	9409	955	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9409				Y	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A

06	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A

06	270	N	212	-0-	-58	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	390	N	362	-0-	-28	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A

06	660	N	602	-0-	-58	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	360	N	277	-0-	-83	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
08	403	N	213	-0-	-190	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4618 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	14	1	238	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	249	3	N	52	52	8			-0-
							57	9									

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 4764

06	450	N	362	-0-	-88	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 5130

06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 5163

06	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 5163

06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 4751 - 4979

06	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311 X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
07	317 X	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4997 - 5193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
08	645 X	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-					-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4989 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405 X	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
09	383 X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
*11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5069 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 5477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
07	711 X	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	N	-0-					-0-
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-					-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
*11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
*11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
*11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
07	266 X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005

06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382

06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
*11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490

06	240 N	126	-0-	-114	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 5346

06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	89 X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 5141 - 5310

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 5376

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491

06	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250

06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
08	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
*11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146

06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	3	N	-0-					-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171

06	570 X	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	3	N	-0-					-0-
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
*11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200

06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
08	480 X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166

06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4930 - 5184

06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
08	276 X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4980 - 5182

06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
08	260 X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5250 - 5515

06	270 N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
08	279 N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5066 - 5337

06	270 N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4968 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5062 - 5342

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 5483

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5120 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5124 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5244 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5379 - 5608

06	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5087 - 5271

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	37	1	620	3	N	-0-					-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	38	1	637	3	N	-0-					-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046

06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088

06	600 N	413	-0-	-187	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558 N	469	-0-	-89	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	3	N	-0-					-0-
11	420 N	352	-0-	-68	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

06	300 N	223	-0-	-77	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298

06	240 N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188

06	120 N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 5268

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5027 - 5201

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5120 - 5346

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5554 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5406 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4840 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4741 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 4521 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4503 - 4760

06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617

06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
*11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860

06	240	N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	6	1	129	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
*11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826

06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4606 - 4693

06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	3	N	-0-					-0-
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
10	636	X	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
*11	809	X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	25	1	443	3	N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4932 - 5109

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4920 - 5104

06	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4852 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4718 - 4970

06	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

06	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771

06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
*11	395	X	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632

06	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700

06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	-0-					-0-
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	N	-0-					-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
*11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136

06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	-0-					-0-
09	903	X	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	N	-0-					-0-
*11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594

06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	3	N	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					-0-
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706

06	900	N	613	-0-	-287	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
08	775	N	492	-0-	-283	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	29	1	547	3	N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916

06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
*11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452

06	390 N	232	-0-	-158	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	372 N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331

06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
09	690 N	587	-0-	-103	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	36	1	611	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174

06	450 N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154

06	480 N	404	-0-	-76	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	24	1	485	3	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	N	-0-					-0-
07	868 N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	3	N	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-					-0-
09	870 N	756	-0-	-114	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	65	-0-	-710	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	780	N	392	-0-	-388	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	N	-0-					-0-
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	N	-0-					-0-
07	992	N	900	-0-	-92	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	3	N	-0-					-0-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
11	570	N	439	-0-	-131	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	N	-0-					-0-
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	34	1	738	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	17	1	359	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	43	1	901	3	N	-0-					-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	37	1	761	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	40	1	812	3	N	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	3	N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	31	1	642	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	N	-0-					-0-
09	720	N	618	-0-	-102	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	488	-0-	-322	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4942 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	602	-0-	-88	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ADAMS WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4708

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

06	690	N	635	-0-	-55	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	3	N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	44	1	852	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	3	N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	21	1	439	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

06	570	N	555	-0-	-15	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	28	1	601	3	N	-0-					-0-
10	682	N	532	-0-	-150	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189

06	540	N	499	-0-	-41	-0-	28	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	N	-0-					-0-
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
11	600	N	386	-0-	-214	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

06	450	N	331	-0-	-119	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	463	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141

06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	3	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	3	N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	24	1	420	3	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846

06	630	N	551	-0-	-79	-0-	31	1	520	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
11	810	N	418	-0-	-392	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	3	N	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	32	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	464	-0-	-406	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 4869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4841 - 5123

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B"` WELL #: 14B RRCID -> 207409 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4883 - 5131

06	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	224	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT "B" WELL #: 1124A RRCID -> 207410 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4531 - 4760

06	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38C RRCID -> 207411 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 5028 - 5180

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	30	1	616	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 5254

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	47	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	992	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	48	1	967	3	N	-0-					-0-
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	39	1	816	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208

06	780 N	753	-0-	-27	-0-	35	1	718	3	N	-0-					-0-
07	775 N	728	-0-	-47	-0-	34	1	694	3	N	-0-					-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-					-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727

06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716

06	570 N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	-0-					-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105

06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
07	589 N	328	-0-	-261	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766

06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					-0-
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	36	1	573	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	47	1	793	3	N	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	44	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	695	-0-	-173	-0-	39	1	656	3	N	-0-					-0-
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	38	1	670	3	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	868	N	693	-0-	-175	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
08	961	N	756	-0-	-205	-0-	46	1	710	3	N	-0-					-0-
09	840	N	764	-0-	-76	-0-	44	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-					-0-
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
08	837	N	564	-0-	-273	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	35	1	576	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	3	N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	672	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	70	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	915	-0-	-201	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	961	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	57	1	923	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	60	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	974	-0-	-142	-0-	54	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	55	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	49	1	864	3	N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	52	1	864	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	49	1	833	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	3	N	-0-					-0-
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	3	N	-0-					-0-
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	N	-0-					-0-
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	34	1	583	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	507	3	N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	3	N	-0-					-0-
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
11	600	N	425	-0-	-175	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224

06	720	N	718	-0-	-2	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	38	1	636	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278

06	510	N	478	-0-	-32	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094

06	600	N	511	-0-	-89	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	721	-0-	-302	-0-	34	1	687	3	N	-0-					-0-
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225

06	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	53	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	56	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	3	N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	52	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	46	1	950	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101

06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	-0-					-0-
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	42	1	859	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	46	1	994	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	N	-0-					-0-
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	40	1	819	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165

06	660	N	634	-0-	-26	-0-	37	1	597	3	N	-0-					-0-
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	757	3	N	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	44	1	742	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	40	1	702	3	N	-0-					-0-
10	775	N	702	-0-	-73	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	N	-0-					-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	-0-					-0-
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	3	N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	30	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	28	1	585	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	3	N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	51	1	866	3	N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	42	1	739	3	N	-0-					-0-
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	44	1	722	3	N	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160

06	630	N	565	-0-	-65	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209

06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	56	1	941	3	N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	963	3	N	-0-					-0-
09	990	N	712	-0-	-278	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	49	1	835	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

06	360	N	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	62	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	66	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	55	1	890	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	64	1	933	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	47	1	706	3	N	-0-					-0-
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	40	1	654	3	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	3	N	-0-					-0-
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	30	1	477	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	60	1	897	3	N	-0-					-0-
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	52	1	782	3	N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	58	1	858	3	N	-0-					-0-
09	960	N	790	-0-	-170	-0-	46	1	744	3	N	-0-					-0-
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	52	1	764	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	41	1	657	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	49	1	757	3	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	30	1	476	3	N	-0-					-0-
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	3	N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	27	1	428	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169

06	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	588	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	27	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	32	1	524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166

06	810	N	791	-0-	-19	-0-	46	1	745	3	N	-0-					-0-
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	27	1	568	3	N	-0-					-0-
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
10	713	N	535	-0-	-178	-0-	25	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	39	1	605	3	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
07	620	N	509	-0-	-111	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
08	682	N	568	-0-	-114	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	27	1	438	3	N	-0-					-0-
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	43	1	700	3	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-					-0-
11	750	N	553	-0-	-197	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494

06	330	N	169	-0-	-161	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	46	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	48	1	961	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168

06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
07	713	N	456	-0-	-257	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	33	1	679	3	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 5184

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	47	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	48	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	910	-0-	-113	-0-	43	1	867	3	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	45	1	939	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 4984

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 4461 - 4585

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
11	660	N	433	-0-	-227	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5232 PERF. 4753 - 4927

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4828 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	29	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4793 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	31	1	516	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
11	540	N	401	-0-	-139	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	32	1	543	3	N	-0-					-0-
07	868	N	496	-0-	-372	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	60	1	1253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	60	1	1236	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	57	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	57	1	1216	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	61	1	1217	3	N	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	27	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	26	1	550	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159

06	810	N	658	-0-	-152	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	775	3	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	54	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	56	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	N	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

06	720	N	472	-0-	-248	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	24	1	501	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	23	1	467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	22	1	456	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	46	1	941	3	N	-0-					-0-
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	41	1	835	3	N	-0-					-0-
09	990	N	814	-0-	-176	-0-	36	1	778	3	N	-0-					-0-
10	992	N	738	-0-	-254	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	20	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	20	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PHILLIPS "A" WELL #: 28D RRCID -> 221063 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5044 - 5217

06	780	N	737	-0-	-43	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	35	1	722	3	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	32	1	694	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	43	1	893	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	N	-0-					-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	41	1	881	3	N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	719	3	N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	33	1	716	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	746	3	N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19C RRCID -> 221783 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5177 - 5338

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	3	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	37	1	738	3	N	-0-					-0-
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	39	1	790	3	N	-0-					-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	3	N	-0-					-0-
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	38	1	792	3	N	-0-					-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	-0-					-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
10	837 N	741	-0-	-96	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	837 N	438	-0-	-399	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
11	510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	996	-0-	-27	-0-	46	1	950	3	N	-0-					-0-
08	992 N	968	-0-	-24	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-
09	990 N	768	-0-	-222	-0-	34	1	734	3	N	-0-					-0-
10	992 N	754	-0-	-238	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
11	930 N	796	-0-	-134	-0-	37	1	759	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	661	-0-	-119	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
09	660 N	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
11	690 N	354	-0-	-336	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	474	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	27	1	442	3	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

06	570	N	486	-0-	-84	-0-	28	1	455	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138

06	630	N	616	-0-	-14	-0-	36	1	580	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1	767	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	36	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	30	1	480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	23	1	372	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	38	1	610	3	N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
09	660	N	380	-0-	-280	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	33	1	532	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

06	990	N	838	-0-	-152	-0-	49	1	786	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	N	879	-0-	-113	-0-	52	1	826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	56	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	3	N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	40	1	611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	42	1	618	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
09	570	N	357	-0-	-213	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	25	1	464	3	N	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
11	600	N	434	-0-	-166	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962

06	900	N	803	-0-	-97	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	3	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	37	1	758	3	N	-0-					-0-

BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	707	3	N	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	36	1	683	3	N	-0-					-0-
10	806	N	567	-0-	-239	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368

06	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497

06	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	90	1	1342	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	74	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	80	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	90	1	1314	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446

06	960	N	834	-0-	-126	-0-	52	1	782	3	N	-0-					-0-
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	47	1	714	3	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	3	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	52	1	757	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	N	-0-					-0-
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	48	1	700	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605

06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	113	1	1682	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	109	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	124	1	1836	3	N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	109	1	1632	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	99	1	1446	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	713	-0-	-341	-0-	33	1	680	3	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	32	1	677	3	N	-0-					-0-
10	899	N	721	-0-	-178	-0-	34	1	687	3	N	-0-					-0-
11	690	N	403	-0-	-287	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210

06	570	N	493	-0-	-77	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	29	1	588	3	N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 5138

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	3	N	-0-					-0-
09	630	N	521	-0-	-109	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5023 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	59	1	868	3	N	-0-					-0-
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	49	1	805	3	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	858	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	68	1	1010	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	926	-0-	-190	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	64	1	962	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	70	1	1032	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	28	1	415	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	95	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
07	775	N	576	-0-	-199	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5283 PERF. 4998 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	29	1	599	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	29	1	603	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 5020 - 5205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	3	N	-0-					-0-
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5024 - 5198

06	990	N	649	-0-	-341	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	30	1	509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	37	1	617	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	27	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	630	N	396	-0-	-234	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186

06	840	N	693	-0-	-147	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
07	868	N	561	-0-	-307	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	62	1	922	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	-0-					-0-
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	49	1	792	3	N	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
08	651	N	402	-0-	-249	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	3	N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

06	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	3	N	-0-					-0-
09	870	N	682	-0-	-188	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	36	1	720	3	N	-0-					-0-
11	960	N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308

06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	960	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	46	1	948	3	N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	47	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	N	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

06	480	N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	56	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	57	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	59	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	3	N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	56	1	1159	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5035 - 5191

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	22	1	442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	229	-0-	-431	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 5113

06	600	N	566	-0-	-34	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	23	1	384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5039 - 5213

06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	44	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	45	1	923	3	N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	41	1	837	3	N	-0-					-0-
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	42	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	45	1	934	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5014 - 5198

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4892 - 5048

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	34	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	775	N	501	-0-	-274	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 4977 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	28	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	27	1	464	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4716 - 4893

06	780	N	648	-0-	-132	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
07	682	N	516	-0-	-166	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954

06	810	N	724	-0-	-86	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	29	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	29	1	630	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054

06	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799

06	510	N	491	-0-	-19	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
09	660	N	429	-0-	-231	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	3	N	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204

06	510	N	433	-0-	-77	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171

06	540	N	351	-0-	-189	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	30	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	29	1	602	3	N	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902

06	570	N	408	-0-	-162	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	35	1	562	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
08	713	N	608	-0-	-105	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	53	1	857	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	56	1	893	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	3	N	-0-					-0-
11	960	N	839	-0-	-121	-0-	50	1	789	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	41	1	611	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	82	1	1242	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	92	1	1364	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	78	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	80	1	1174	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	97	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	84	1	1275	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	87	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	86	1	1293	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	85	1	1241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	98	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	78	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	110	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	85	1	1382	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	98	1	1432	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170

06	450	N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	19	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	12	1	267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151

06	840	N	834	-0-	-6	-0-	38	1	796	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	37	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

06	900	N	877	-0-	-23	-0-	55	1	820	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	53	1	793	3	N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
09	870	N	771	-0-	-99	-0-	45	1	726	3	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	64	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	57	1	866	3	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	57	1	921	3	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	N	-0-					-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	35	1	585	3	N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	31	1	508	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	935	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	43	1	864	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	990	N	845	-0-	-145	-0-	42	1	803	3	N	-0-					-0-
10	899	N	719	-0-	-180	-0-	33	1	685	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	40	1	793	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	N	-0-					-0-
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					-0-
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	3	N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	52	1	761	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	87	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	91	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	80	1	1299	3	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	85	1	1245	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	49	1	722	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	47	1	715	3	N	-0-					-0-
08	868	N	796	-0-	-72	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	43	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	43	1	634	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	55	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	47	1	703	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	721	-0-	-149	-0-	42	1	679	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	50	1	728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	3	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	70	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1066	-0-	-314	-0-	54	1	1012	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	55	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	50	1	992	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	34	1	704	3	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	513	-0-	-147	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	N	-0-					-0-
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	31	1	616	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451

06	1050	N	965	-0-	-85	-0-	46	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035

06	750	N	644	-0-	-106	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066

06	990	N	853	-0-	-137	-0-	39	1	814	3	N	-0-					-0-
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
08	868	N	756	-0-	-112	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	33	1	704	3	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388

06	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	106	1	1575	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	83	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	101	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	92	1	1493	3	N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	3	N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	3	N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	55	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	53	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	53	1	1017	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	868	-0-	-302	-0-	44	1	824	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	44	1	919	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-					-0-
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	26	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	22	1	437	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	-0-					-0-
08	930	N	762	-0-	-168	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	3	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	N	-0-					-0-
11	750	N	579	-0-	-171	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

06	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	38	1	774	3	N	-0-					-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	35	1	750	3	N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	640	-0-	-380	-0-	29	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	3	N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	772	3	N	-0-					-0-
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	30	1	530	3	N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	3	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200

06	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	265	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	28	1	559	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	34	1	657	3	N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	3	N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	36	1	711	3	N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	N	-0-					-0-
09	810	N	565	-0-	-245	-0-	28	1	537	3	N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	34	1	672	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
08	713	N	496	-0-	-217	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-					-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	30	1	637	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	34	1	582	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	67	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	60	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	64	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	57	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	50	1	861	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	728	-0-	-232	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260

06	600	N	570	-0-	-30	-0-	32	1	538	3	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273

06	960	N	905	-0-	-55	-0-	51	1	854	3	N	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	49	1	833	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	47	1	822	3	N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	43	1	746	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	81	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	74	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	70	1	1132	3	N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	77	1	1132	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

06	840	N	737	-0-	-103	-0-	35	1	702	3	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	37	1	710	3	N	-0-					-0-
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	3	N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	35	1	733	3	N	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

06	870	N	810	-0-	-60	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	36	1	731	3	N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	34	1	733	3	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	808	-0-	-92	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
07	930 N	794	-0-	-136	-0-	37	1	757	3	N	-0-					-0-
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	41	1	843	3	N	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	N	-0-					-0-
11	870 N	852	-0-	-18	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	19	1	286	3	N	-0-					-0-
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

06	630 N	133	-0-	-497	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
07	465 N	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	850	-0-	-173	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	43	1	824	3	N	-0-					-0-
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-					-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	708	-0-	-749	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
09	930 N	682	-0-	-248	-0-	34	1	648	3	N	-0-					-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186

06	810	N	729	-0-	-81	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	38	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	40	1	664	3	N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	35	1	607	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

06	780	N	767	-0-	-13	-0-	35	1	732	3	N	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	33	1	708	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	45	1	763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	43	1	718	3	N	-0-					-0-
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	38	1	674	3	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	45	1	740	3	N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	41	1	842	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	37	1	803	3	N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997

06	660	N	617	-0-	-43	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082

06	570	N	553	-0-	-17	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965

06	810	N	787	-0-	-23	-0-	44	1	743	3	N	-0-					-0-
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	42	1	708	3	N	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401

06	570	N	424	-0-	-146	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

06	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	N	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	946	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	44	1	906	3	N	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	44	1	899	3	N	-0-					-0-
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	42	1	889	3	N	-0-					-0-
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	26	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	3	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1303	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	3	N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1210	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	49	1	733	3	N	-0-					-0-
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
09	780	N	512	-0-	-268	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	68	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	54	1	880	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	61	1	896	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

06	480	N	473	-0-	-7	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

06	960	N	886	-0-	-74	-0-	56	1	830	3	N	-0-					-0-
07	961	N	621	-0-	-340	-0-	39	1	582	3	N	-0-					-0-
08	868	N	661	-0-	-207	-0-	42	1	619	3	N	-0-					-0-
09	900	N	741	-0-	-159	-0-	43	1	698	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

06	870	N	798	-0-	-72	-0-	38	1	760	3	N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	40	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660

06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	48	1	725	3	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	3	N	-0-					-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	53	1	779	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712

06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	70	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	61	1	926	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	60	1	890	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	862	-0-	-248	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	54	1	804	3	N	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	133	1	1976	3	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	122	1	1836	3	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	3	N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	3	N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	737	-0-	-493	-0-	43	1	687	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	899	N	716	-0-	-183	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
08	806	N	549	-0-	-257	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	40	1	653	3	N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	42	1	829	3	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	43	1	830	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	39	1	821	3	N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	40	1	787	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	50	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	52	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	52	1	984	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	45	1	941	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	47	1	935	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	42	1	876	3	N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	N	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	3	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	166	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	150	1	2269	3	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	156	1	2308	3	N	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	134	1	2175	3	N	-0-					-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2117	3	N	-0-					-0-
*11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

06	900	N	825	-0-	-75	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	38	1	765	3	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	40	1	770	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181

06	900	N	859	-0-	-41	-0-	50	1	806	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	45	1	716	3	N	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	43	1	672	3	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	49	1	796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

06	420	N	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

06	510	N	484	-0-	-26	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	64	1	942	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	35	1	561	3	N	-0-					-0-
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
08	682	N	553	-0-	-129	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	65	1	970	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	992	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	60	1	886	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

06	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

06	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	63	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	54	1	879	3	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	47	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	983	-0-	-133	-0-	47	1	936	3	N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	3	N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	N	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	67	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	921	-0-	-195	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	66	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	58	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

06	780	N	697	-0-	-83	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

06	900	N	893	-0-	-7	-0-	56	1	837	3	N	-0-					-0-
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	51	1	770	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-					-0-
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	48	1	780	3	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	793	3	N	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	49	1	719	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	77	1	1542	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	77	1	1542	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	78	1	1507	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	80	1	1518	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	71	1	1498	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	73	1	1456	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

06	810	N	751	-0-	-59	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	40	1	651	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	42	1	621	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202

06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	72	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	69	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	72	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	64	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	952	-0-	-158	-0-	61	1	891	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	64	1	1275	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	65	1	1297	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	34	1	680	3	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	36	1	690	3	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	35	1	664	3	N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	88	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	81	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	87	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	77	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	81	1	1219	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	61	1	1146	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	54	1	1075	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	3	N	-0-					-0-
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	61	1	1259	3	N	-0-					-0-
08	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	67	1	1363	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	63	1	1356	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	62	1	1288	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	64	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	58	1	1238	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	63	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	59	1	1216	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	47	1	931	3	N	-0-					-0-
07	992 N	985	-0-	-7	-0-	47	1	938	3	N	-0-					-0-
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	44	1	916	3	N	-0-					-0-
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	44	1	869	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	3	N	-0-					-0-
07	961 N	887	-0-	-74	-0-	41	1	846	3	N	-0-					-0-
08	930 N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	3	N	-0-					-0-
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	39	1	825	3	N	-0-					-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	42	1	848	3	N	-0-					-0-
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	819	-0-	-231	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	608	-0-	-477	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	50	1	1031	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	706	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	41	1	703	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	56	1	1147	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	57	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	54	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	3	N	-0-					-0-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	63	1	1064	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	63	1	1050	3	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	575	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	32	1	544	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104

06	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	76	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	93	1	1570	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	965	-0-	-585	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	388	-0-	-962	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

06	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	105	1	2099	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	102	1	2045	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	101	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2142	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	3	N	-0-					-0-
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	110	1	2174	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	12	1	238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

06	780	N	752	-0-	-28	-0-	44	1	708	3	N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

06	810	N	776	-0-	-34	-0-	37	1	739	3	N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	38	1	723	3	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161

06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	87	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1460	3	N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	88	1	1461	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	80	1	1416	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	88	1	1446	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	82	1	1404	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234

06	960	N	855	-0-	-105	-0-	48	1	807	3	N	-0-					-0-
07	868	N	722	-0-	-146	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	41	1	699	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005

06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	55	1	916	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	51	1	864	3	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	3	N	-0-					-0-
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	51	1	901	3	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-
08	868	N	787	-0-	-81	-0-	37	1	750	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171

06	840	N	673	-0-	-167	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
07	806	N	589	-0-	-217	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4826 - 5094

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	60	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	55	1	947	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 4778

06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	60	1	1190	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	60	1	1194	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	61	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	56	1	1174	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	57	1	1141	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

06	660	N	559	-0-	-101	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	32	1	542	3	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	27	1	467	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	76	1	1524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	72	1	1439	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	76	1	1463	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	78	1	1470	3	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	N	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	49	1	1020	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	986	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	49	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	46	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	46	1	947	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	55	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	59	1	1218	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	57	1	1173	3	N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	3	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	N	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

06	900	N	864	-0-	-36	-0-	49	1	815	3	N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	47	1	802	3	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	813	3	N	-0-					-0-
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	45	1	797	3	N	-0-					-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	44	1	724	3	N	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 5109

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	70	1	1315	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	61	1	1277	3	N	-0-					-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

06	870	N	820	-0-	-50	-0-	39	1	781	3	N	-0-					-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	3	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	3	N	-0-					-0-
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4817 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	36	1	597	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097

06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	3	N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	46	1	787	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	3	N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088

06	540	N	514	-0-	-26	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	29	1	490	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	47	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	46	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	47	1	952	3	N	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099

06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	53	1	1099	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	53	1	1082	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	51	1	1086	3	N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	3	N	-0-					-0-
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	52	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	50	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	53	1	1017	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	895	-0-	-185	-0-	45	1	850	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	852	-0-	-202	-0-	39	1	813	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	44	1	873	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	49	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	47	1	938	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	49	1	942	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	49	1	919	3	N	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	44	1	927	3	N	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	44	1	876	3	N	-0-					-0-
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	44	1	887	3	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	3	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	52	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	55	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	56	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1206	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	59	1	1182	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	62	1	1193	3	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	N	-0-					-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	46	1	928	3	N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	N	-0-					-0-
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	46	1	862	3	N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	42	1	825	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

06	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	72	1	1498	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	67	1	1375	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	70	1	1425	3	N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	66	1	1329	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	61	1	1268	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	105	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	99	1	1490	3	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1389	-0-	-291	-0-	80	1	1307	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	90	1	1354	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	94	1	1381	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	85	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	77	1	1164	3	N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	73	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	76	1	1111	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	174	1	2597	3	N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	162	1	2441	3	N	-0-					-0-
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	174	1	2583	3	N	-0-					-0-
09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	148	1	2403	3	N	-0-					-0-
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	162	1	2424	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	148	1	2166	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	34	1	687	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	3	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	82	1	1632	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	55	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1164	-0-	-572	-0-	58	1	1106	3	N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	745	3	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	43	1	712	3	N	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	42	1	718	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	56	1	843	3	N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	48	1	700	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	70	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	61	1	991	3	N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	36	1	578	3	N	-0-					-0-
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	33	1	506	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	44	1	706	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	768	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	47	1	764	3	N	-0-					-0-
07	868	N	643	-0-	-225	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	53	1	852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	51	1	817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	961	N	831	-0-	-130	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	3	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	47	1	752	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

06	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-			-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	714			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	714			N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-			-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14975			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975			N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4520					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	660 N	344	-0-	-316	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
09	720 N	593	-0-	-127	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	681	3		N	-0-			-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	713	3		N	-0-			-0-
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3		N	-0-			-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780

06	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328

06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105

06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245

06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	682	N	161	-0-	-521	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	660	N	102	-0-	-558	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	660	N	83	-0-	-577	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WAMA GAS PRODUCTION 895612
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612
WARD A WELL #: 1 RRCID -> 098157 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5553 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668

06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

06	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1269	2			N	-0-					46
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					46
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					46
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 076862
GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	848	2	15	9	N	14					185
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	N	8					193
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	N	27					220
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7					227
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					227
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	853	2	7	9	N	6					233

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	2			N	-0-					93
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1831	2	6	9	N	5					98
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	12	9	N	11					109
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9					118
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	N	20					138
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1646	2	9	9	N	8					146

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3614	-0-	-496	-0-	3578	2	36	9	N	33	182	1			94
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4000	2	28	9	N	25					119
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4064	2	7	9	N	6					125
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3980	2	22	9	N	20					145
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					171
11	3870	X	3626	-0-	-244	-0-	3596	2	30	9	N	27					198

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3652		3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					92
07	3683		3683	-0-	-0-	-0-	3681	2	2	9	N	2					94
08	4506		4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					94
*09	4230		4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					94
*10	4045		4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					94
11	2340		NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					94

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	1648	2			N	-0-					30
07	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1532	2	6	9	N	5					35
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					38
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	11	9	N	10					48
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	N	4					52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ALLISON (DEVONIAN) //CONT.// 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					6
07	527	X	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					6
08	434	X	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					6
09	360	X	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					6
10	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					6
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					6

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10654	-0-	-806	-0-	10648	2	6	9	N	5					19
07	INC G-10		10792	-0-	10792	10792	10785	2	7	9	N	6					25
08	INC G-10		10643	-0-	10643	21435	10643	2			N	-0-					25
09	31497	X	10062	-0-	-21435	-0-	10062	2			N	-0-					25
*10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					25
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					25

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	205	-0-	-365	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	493	-0-	-778	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48000		46181	-0-	-1819	59938	46181	2			N	-0-					-0-
07	48515		47533	-0-	-982	58956	47533	2			N	-0-					-0-
08	48515		47070	-0-	-1445	57511	47070	2			N	-0-					-0-
09	46950		45682	-0-	-1268	56243	45682	2			N	-0-					-0-
10	48515		46015	-0-	-2500	53743	46015	2			N	-0-					-0-
*11	46950		42079	-0-	-4871	48872	42079	2			N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5766	2	25	9	Y	23					105
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5848	2	13	9	Y	12	70	1			47
08	6014	X	4862	-0-	-1152	-0-	4849	2	13	9	Y	12					59
09	5820	X	5611	-0-	-209	-0-	5585	2	26	9	Y	24					83
10	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5420	2	14	9	Y	13	61	1			35
11	5790	X	4621	-0-	-1169	-0-	4600	2	21	9	Y	19					54

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

06	750	N	734	-0-	-16	-0-	722	2	12	9	Y	11					52
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	730	2	14	9	Y	13	35	1			30
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	709	2	13	9	Y	12					42
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	602	2	12	9	Y	11					53
10	744	N	568	-0-	-176	-0-	554	2	14	9	Y	13	39	1			27
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	470	2	11	9	Y	10					37

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

06	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2786	2	25	9	Y	23					76
07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	Y	12	51	1			37
08	2883	N	2549	-0-	-334	-0-	2535	2	14	9	Y	13					50
09	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2788	2	13	9	Y	12					62
10	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2847	2	14	9	Y	13	46	1			29
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2257	2	21	9	Y	19					48

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1659	2	12	9	Y	11					52
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1763	2	14	9	Y	13	35	1			30
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1721	2	17	9	Y	15					45
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1772	2	12	9	Y	11					56
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	42	1			28
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1600	2	11	9	Y	10					38

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	2908	2	123	9	Y	112	106	1	3	8	36
07	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	3003	2	133	9	Y	121	110	1			47
08	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2456	2	140	9	Y	127	118	1			56
09	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2765	2	145	9	Y	132	116	1	3	8	69
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3171	2	155	9	Y	141	156	1	5	8	49
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2360	2	140	9	Y	127	141	1	1	8	34

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2584	2	124	9	Y	113	112	1			37
07	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2636	2	134	9	Y	122	112	1			47
08	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2168	2	140	9	Y	127	118	1			56
09	2700	X	2591	-0-	-109	-0-	2422	2	169	9	Y	154	128	1			82
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2846	2	186	9	Y	169	190	1			61
11	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	2108	2	174	9	Y	158	176	1			43

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5745	-0-	-675	-0-	5629	2	116	9	N	105					174
07	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5278	2	108	9	N	98	177	1			95
08	6169	X	4539	-0-	-1630	-0-	4445	2	94	9	N	85					180
09	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5524	2	112	9	N	102	189	1			93
10	5952	X	4984	-0-	-968	-0-	4864	2	120	9	N	109					202
11	5760	X	3813	-0-	-1947	-0-	3714	2	99	9	N	90	173	1			119

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3179	2	91	9	N	83					220
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3177	2	98	9	N	89	189	1			120
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3010	2	89	9	N	81					201
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2980	2	90	9	N	82	172	1			111
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3060	2	91	9	N	83	1	8			193
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	2	85	9	N	77	183	1			87

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

06	10800	X	10105	-0-	-695	-0-	9922	2	183	9	N	166	170	1	1	8	88
07	10385	X	10007	-0-	-378	-0-	9832	2	175	9	N	159					247
08	10385	X	8193	-0-	-2192	-0-	8027	2	166	9	N	151	180	1			218
09	10050	X	7571	-0-	-2479	-0-	7446	2	125	9	N	114	188	1			144
10	10385	X	9334	-0-	-1051	-0-	9168	2	166	9	N	151	166	1			129
11	10050	X	8044	-0-	-2006	-0-	7882	2	162	9	N	147	188	1			88

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

06	7260	X	6758	-0-	-502	-0-	6484	2	274	9	N	249	359	1			141
07	6975	X	6932	-0-	-43	-0-	6646	2	286	9	N	260	190	1			211
08	6975	X	6766	-0-	-209	-0-	6483	2	283	9	N	257	191	1			277
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6623	2	276	9	N	251	353	1			175
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6829	2	295	9	N	268	189	1	2	8	252
*11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6658	2	295	9	N	268	365	1			155

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1058	2	37	9	N	34	2	8			206
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1105	2	36	9	N	33					239
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	916	2	42	9	N	38					277
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	968	2	45	9	N	41	190	1	2	8	126
10	1147	N	930	-0-	-217	-0-	894	2	36	9	N	33					159
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46					205

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

06	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2857	2	122	9	Y	111	151	1			245
07	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	2977	2	171	9	Y	155	159	1			241
08	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2794	2	133	9	Y	121	155	1			207
09	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	2887	2	160	9	Y	145	154	1			198
10	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2762	2	149	9	Y	135	164	1			169
11	3060	X	1588	-0-	-1472	-0-	1488	2	100	9	Y	91					260

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2639	2	61	9	N	55	164	1			100
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2694	2	76	9	N	69					169
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2619	2	68	9	N	62					231
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2597	2	56	9	N	51	163	1			119
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2675	2	66	9	N	60					179
11	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	2260	2	67	9	N	61					240

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7968	2	173	9	N	157	129	1			176
07	9145	X	6358	-0-	-2787	-0-	6242	2	116	9	N	105					281
08	9145	X	3756	-0-	-5389	-0-	3704	2	52	9	N	47	172	1			156
09	8850	X	1148	-0-	-7702	-0-	1135	2	13	9	N	12					168
10	8401	X	6728	-0-	-1673	-0-	6542	2	186	9	N	169	191	1			146
11	8130	X	5636	-0-	-2494	-0-	5494	2	142	9	N	129	166	1			109

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

06	11910	X	11266	-0-	-644	-0-	11081	2	185	9	N	168					328
07	12524	X	11052	-0-	-1472	-0-	10885	2	167	9	N	152	325	0			155
08	12524	X	9284	-0-	-3240	-0-	9118	2	166	9	N	151	2	8			304
09	12120	X	6232	-0-	-5888	-0-	6135	2	97	9	N	88					392
10	11656	X	11644	-0-	-12	-0-	11409	2	235	9	N	214	311	1			295
11	11280	X	11053	-0-	-227	-0-	10845	2	208	9	N	189					484

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

06	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	5249	2	202	9	N	184	181	1			189
07	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5096	2	256	9	N	233	187	1			235
08	5704	X	4352	-0-	-1352	-0-	4145	2	207	9	N	188	167	1			256
09	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	4734	2	232	9	N	211	189	1			278
10	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5058	2	220	9	N	200	370	1			108
11	5460	X	4201	-0-	-1259	-0-	3990	2	211	9	N	192	186	1			114

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	4093	2	164	9	N	149	173	1	1	8	183
07	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4144	2	194	9	N	176	176	1			183
08	4743	X	2785	-0-	-1958	-0-	2745	2	40	9	N	36					219
09	4590	X	2312	-0-	-2278	-0-	2300	2	12	9	N	11					230
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4881	2	341	9	N	310	366	1	1	8	173
11	4260	X	4194	-0-	-66	-0-	3926	2	268	9	N	244	177	1	1	8	239

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

06	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	4722	2	83	9	N	75	2	8			183
07	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	4672	2	61	9	N	55					238
08	5704	X	3347	-0-	-2357	-0-	3304	2	43	9	N	39	179	1	1	8	97
09	5520	X	3640	-0-	-1880	-0-	3594	2	46	9	N	42					139
10	5580	X	4355	-0-	-1225	-0-	4297	2	58	9	N	53	1	8			191
11	4800	X	3463	-0-	-1337	-0-	3419	2	44	9	N	40					231

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1172	2	87	9	N	79	168	1			114
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1335	2	84	9	N	76					190
08	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1037	2	85	9	N	77	175	1			92
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1031	2	95	9	N	86					178
10	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1150	2	75	9	N	68	173	1			73
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1140	2	76	9	N	69					142

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

06	6930	X	5329	-0-	-1601	-0-	5228	2	101	9	N	92	184	1			170
07	10137	X	7344	-0-	-2793	-0-	7094	2	250	9	N	227	193	1			204
08	10137	X	5592	-0-	-4545	-0-	5432	2	160	9	N	145	186	1			163
09	9810	X	5441	-0-	-4369	-0-	5310	2	131	9	N	119					282
10	9331	X	4726	-0-	-4605	-0-	4650	2	76	9	N	69	190	1			161
11	7110	X	4603	-0-	-2507	-0-	4538	2	65	9	N	59					220

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	1217	2	20	9	Y	18	30	1			45
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2327	2	35	9	Y	32	29	1			48
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1804	2	19	9	Y	17	31	1			34
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	Y	22	26	1			30
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2160	2	21	9	Y	19	24	1			25
11	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	1436	2	21	9	Y	19					44

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

06	7710	X	7563	-0-	-147	-0-	7336	2	227	9	N	206	362	1	1	8	119
07	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	7251	2	223	9	N	203	170	1			152
08	8029	X	7161	-0-	-868	-0-	6937	2	224	9	N	204	180	1	1	8	175
09	7770	X	6583	-0-	-1187	-0-	6419	2	164	9	N	149	162	1	1	8	161
10	7812	X	7029	-0-	-783	-0-	6808	2	221	9	N	201	182	1			180
11	7560	X	5566	-0-	-1994	-0-	5397	2	169	9	N	154	179	1			155

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

06	6870	X	6670	-0-	-200	-0-	6547	2	123	9	N	112	181	1	1	8	125
07	7099	X	6674	-0-	-425	-0-	6542	2	132	9	N	120	181	1			64
08	7099	X	5262	-0-	-1837	-0-	5154	2	108	9	N	98	1	8			161
09	6780	X	5401	-0-	-1379	-0-	5285	2	116	9	N	105					266
10	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6253	2	135	9	N	123	190	1			199
11	6660	X	5387	-0-	-1273	-0-	5271	2	116	9	N	105	188	1	1	8	115

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4316	2	180	9	N	164	177	1			254
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4425	2	207	9	N	188	191	1			251
08	4588	X	3803	-0-	-785	-0-	3685	2	118	9	N	107	179	1			179
09	4440	X	2422	-0-	-2018	-0-	2422	2			N	-0-					179
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4383	2	244	9	N	222	190	1			211
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4251	2	243	9	N	221	189	1			243

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

06	4950	X	4747	-0-	-203	-0-	4579	2	168	9	N	153	183	1			210
07	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4544	2	83	9	N	75	174	1			111
08	5177	X	3699	-0-	-1478	-0-	3567	2	132	9	N	120					231
09	5010	X	4017	-0-	-993	-0-	3900	2	117	9	N	106	180	1			157
10	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	3875	2	169	9	N	154	169	1			142
11	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	3199	2	120	9	N	109					251

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

06	5670	X	5109	-0-	-561	-0-	5034	2	75	9	N	68	2	8			321
07	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	5058	2	72	9	N	65					386
08	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	4716	2	85	9	N	77	323	1			140
09	5310	X	5217	-0-	-93	-0-	5147	2	70	9	N	64					204
10	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	5217	2	100	9	N	91	1	8			294
11	5100	X	4417	-0-	-683	-0-	4323	2	94	9	N	85					379

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1275	2	113	9	N	103					173
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1886	2	177	9	N	161	189	1			145
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1321	2	89	9	N	81					226
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1625	2	108	9	N	98	171	1			153
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1532	2	141	9	N	128	192	1			89
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1377	2	86	9	N	78					167

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	2	8			184
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					184
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	1	8			208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6193	-0-	-197	-0-	5958	2	235	9	N	214	186	1	2	8	230
07	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	6048	2	248	9	N	225	181	1			274
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5649	2	228	9	N	207	364	1			117
09	6300	X	5755	-0-	-545	-0-	5534	2	221	9	N	201	176	1	2	8	140
10	6510	X	6084	-0-	-426	-0-	5838	2	246	9	N	224	188	1			176
11	6180	X	5860	-0-	-320	-0-	5601	2	259	9	N	235	175	1	1	8	235

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3822	2	168	9	Y	153	167	1			50
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3743	2	187	9	Y	170	154	1			66
08	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	3052	2	178	9	Y	162	156	1			72
09	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3485	2	177	9	Y	161	147	1			86
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3864	2	150	9	Y	136	173	1			49
11	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	2996	2	199	9	Y	181	181	1			49

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8084	-0-	-436	-0-	7884	2	200	9	N	182	178	1			223
07	8525	X	8067	-0-	-458	-0-	7858	2	209	9	N	190	184	1			229
08	8370	X	6602	-0-	-1768	-0-	6414	2	188	9	N	171	190	1			210
09	8070	X	5319	-0-	-2751	-0-	5144	2	175	9	N	159	190	1			179
10	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8624	2	306	9	N	278	374	1	1	8	82
11	8070	X	7535	-0-	-535	-0-	7319	2	216	9	N	196	188	1			90

SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3589	-0-	-911	-0-	3483	2	106	9	N	96	360	0	2	8	115
07	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	3488	2	123	9	N	112					227
08	4092	X	3044	-0-	-1048	-0-	2954	2	90	9	N	82					309
09	3960	X	2650	-0-	-1310	-0-	2605	2	45	9	N	41					350
10	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2422	2	50	9	N	45	312	1			83
11	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2679	2	189	9	N	172	1	8			254

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5186	-0-	-64	-0-	5009	2	177	9	Y	161	76	1	3	8	144
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4488	2	200	9	Y	182	188	1			138
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5689	2	337	9	Y	306	271	1	11	8	162
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	Y	212	250	1	7	8	117
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4765	2	344	9	Y	313	301	1	12	8	117
*11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5572	2	361	9	Y	328	249	1	3	8	193

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3806	2	132	9	N	120	367	1			113
07	4092	X	3997	-0-	-95	-0-	3859	2	138	9	N	125					238
08	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	2981	2	101	9	N	92	190	1			140
09	3990	X	3263	-0-	-727	-0-	3142	2	121	9	N	110					250
10	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	3818	2	132	9	N	120	181	1			189
11	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	3174	2	118	9	N	107	179	1			117

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2683	2	89	9	N	81					334
07	2914	N	2408	-0-	-506	-0-	2340	2	68	9	N	62					396
08	2914	N	2364	-0-	-550	-0-	2291	2	73	9	N	66	279	1			183
09	2760	N	1625	-0-	-1135	-0-	1585	2	40	9	N	36					219
10	2418	N	1069	-0-	-1349	-0-	1024	2	45	9	N	41					260
11	2280	N	1766	-0-	-514	-0-	1735	2	31	9	N	28					288

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

06	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	3958	2	65	9	Y	59	34	1			55
07	4557	X	3790	-0-	-767	-0-	3724	2	66	9	Y	60	67	1			48
08	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4313	2	89	9	Y	81	84	1			45
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4903	2	73	9	Y	66	73	1			38
10	4154	X	3783	-0-	-371	-0-	3713	2	70	9	Y	64	77	1			25
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4427	2	90	9	Y	82	59	1			48

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2448	2	113	9	N	103	172	1	1	8	159
07	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2428	2	124	9	N	113	183	1			89
08	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2405	2	139	9	N	126					215
09	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2387	2	124	9	N	113	173	1	1	8	154
10	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2330	2	143	9	N	130	169	1	3	8	112
11	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2013	2	149	9	N	135	1	8			246

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1215	2	132	9	N	120	194	1	2	8	131
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1309	2	124	9	N	113	5	8			239
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1139	2	94	9	N	85	174	1	1	8	149
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1192	2	121	9	N	110	180	1			79
10	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1090	2	150	9	N	136					215
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1045	2	108	9	N	98	167	1			146

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

06	5700	X	5643	-0-	-57	-0-	5478	2	165	9	N	150	1	8			264
07	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	5348	2	138	9	N	125	218	1			171
08	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	4194	2	73	9	N	66					237
09	5460	X	2698	-0-	-2762	-0-	2648	2	50	9	N	45					282
10	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	5037	2	124	9	N	113	222	1			173
11	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	4709	2	165	9	N	150					323

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

06	5010	X	4219	-0-	-791	-0-	4037	2	182	9	N	165	156	1	1	8	251
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4627	2	160	9	N	145	187	1			209
08	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4208	2	135	9	N	123	187	1			145
09	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	3986	2	108	9	N	98					243
10	4650	X	3387	-0-	-1263	-0-	3248	2	139	9	N	126	165	1			204
*11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4495	2	305	9	N	277	358	1			123

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2083	2	51	9	N	46	274	0			62
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	2086	2	66	9	N	60					122
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1910	2	47	9	N	43					165
09	2130	N	1068	-0-	-1062	-0-	1068	2			N	-0-					165
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2500	2	120	9	N	109	5	8			269
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1841	2	76	9	N	69					338

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	1678	-0-	-602	-0-	1553	2	125	9	Y	114	124	1			113
07	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2029	2	167	9	Y	152	145	1			120
08	3100 N	3176	-0-	76	76	2849	2	327	9	Y	297	254	1			163
09	2923 N	2847	-0-	-76	-0-	2530	2	317	9	Y	288	287	1			164
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2288	2	354	9	Y	322	361	1			125
*11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2627	2	218	9	Y	198	198	1			125

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

06	8910 X	7555	-0-	-1355	-0-	7410	2	145	9	N	132					218
07	7936 X	7346	-0-	-590	-0-	7196	2	150	9	N	136	183	1			171
08	7936 X	5089	-0-	-2847	-0-	4959	2	130	9	N	118	186	1			103
09	7680 X	3193	-0-	-4487	-0-	3046	2	147	9	N	134					237
10	7936 X	4412	-0-	-3524	-0-	4285	2	127	9	N	115	178	1			174
11	7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	5964	2	142	9	N	129	177	1			126

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

06	3690 X	2938	-0-	-752	-0-	2745	2	193	9	N	175	175	1	2	8	179
07	2790 X	1727	-0-	-1063	-0-	1646	2	81	9	N	74					253
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3309	2	200	9	N	182	184	1	3	8	248
09	2700 X	740	-0-	-1960	-0-	707	2	33	9	N	30	186	1			92
10	2790 X	2580	-0-	-210	-0-	2515	2	65	9	N	59	2	8			149
11	2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2452	2	231	9	N	210	182	1	1	8	176

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1052	2	88	9	N	80	4	8			211
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	993	2	64	9	N	58	185	1			84
08	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1038	2	86	9	N	78	2	8			160
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	969	2	84	9	N	76	2	8			234
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1010	2	97	9	N	88	186	1	4	8	132
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-	864	2	91	9	N	83	2	8			213

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

06	5280 X	5183	-0-	-97	-0-	5012	2	171	9	Y	155	166	1			51
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4945	2	190	9	Y	173	157	1			67
08	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	4041	2	182	9	Y	165	159	1			73
09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4594	2	177	9	Y	161	148	1			86
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5323	2	220	9	Y	200	214	1			72
11	4740 X	4124	-0-	-616	-0-	3948	2	176	9	Y	160	188	1			44

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

06	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1902	2	96	9	N	87	2	8			306
07	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	1951	2	92	9	N	84					390
08	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	1738	2	58	9	N	53	310	1	1	8	132
09	2010 N	1828	-0-	-182	-0-	1738	2	90	9	N	82	1	8			213
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1845	2	108	9	N	98	3	8			308
11	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1564	2	118	9	N	107	317	1	2	8	96

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2204	2	40	9	N	36					358
07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2260	2	53	9	N	48	304	1			102
08	2356 N	1543	-0-	-813	-0-	1542	2	1	9	N	1					103
09	2250 N	1619	-0-	-631	-0-	1619	2			N	-0-					103
10	2325 N	1745	-0-	-580	-0-	1631	2	114	9	N	104	1	8			206
11	1500 N	1025	-0-	-475	-0-	964	2	61	9	N	55	1	8			260

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	976	2	52	9	N	47					266
07	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1276	2	110	9	N	100	180	1			186
08	1457 N	660	-0-	-797	-0-	568	2	92	9	N	84					270
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1222	2	73	9	N	66	191	1			145
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1253	2	101	9	N	92					237
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1367	2	89	9	N	81	181	1			137

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

06	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	3141	2	158	9	N	144	7	8			300
07	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3097	2	84	9	N	76					376
08	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	2922	2	95	9	N	86	7	8			455
09	3360 X	2671	-0-	-689	-0-	2563	2	108	9	N	98	283	1	4	8	266
10	3472 X	2658	-0-	-814	-0-	2581	2	77	9	N	70	7	8			329
11	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-	2219	2	75	9	N	68	163	0	2	8	232

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

06	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7276	2	112	9	N	102	341	1	2	8	99
07	8866 X	7318	-0-	-1548	-0-	7185	2	133	9	N	121					220
08	8866 X	7568	-0-	-1298	-0-	7377	2	191	9	N	174	2	8			392
09	8580 X	7522	-0-	-1058	-0-	7378	2	144	9	N	131	354	1	1	8	168
10	8432 X	7442	-0-	-990	-0-	7280	2	162	9	N	147	2	8			313
11	7380 X	5644	-0-	-1736	-0-	5477	2	167	9	N	152	347	1	1	8	117

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

06	3660 X	3481	-0-	-179	-0-	3294	2	187	9	N	170	192	1			218
07	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3343	2	184	9	N	167	175	1			210
08	3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3257	2	197	9	N	179	191	1			198
09	3420 X	3390	-0-	-30	-0-	3227	2	163	9	N	148	189	1			157
10	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	3234	2	217	9	N	197	181	1	3	8	170
11	3420 X	3274	-0-	-146	-0-	3089	2	185	9	N	168	179	1			159

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

06	2910 X	2713	-0-	-197	-0-	2556	2	157	9	N	143	337	1	1	8	217
07	2914 N	2779	-0-	-135	-0-	2575	2	204	9	N	185					402
08	2914 N	2812	-0-	-102	-0-	2595	2	217	9	N	197	305	1	1	8	293
09	2700 N	2486	-0-	-214	-0-	2319	2	167	9	N	152	217	1			228
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2663	2	195	9	N	177	3	8			402
11	2730 N	2317	-0-	-413	-0-	2168	2	149	9	N	135	331	1			206

JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

06	2310 N	2016	-0-	-294	-0-	1972	2	44	9	N	40					169
07	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	2148	2	109	9	N	99					268
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2146	2	130	9	N	118					386
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2285	2	80	9	N	73	240	1			219
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2349	2	139	9	N	126					345
11	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	1929	2	121	9	N	110	171	0			284

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

06	4620 X	2044	-0-	-2576	-0-	1979	2	65	9	Y	59	127	1			66
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4110	2	319	9	Y	290	167	1			189
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5263	2	341	9	Y	310	329	1			170
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5164	2	326	9	Y	296	297	1			169
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7377	2	216	9	Y	196	289	1			76
*11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4958	2	315	9	Y	286	196	1			166

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	Y	35	35	0			6
*01	7657	X	6313	-0-	-1344	-0-	6273	3	40	9	Y	36	35	0			7
*02	6916	X	1678	-0-	-5238	-0-	1647	3	31	9	Y	28	28	0			7
*03	7657	X	2096	-0-	-5561	-0-	2062	3	34	9	Y	31	31	0			7
04	6120	X	4295	-0-	-1825	-0-	4243	3	52	9	Y	47	42	0			12
05	6324	X	5353	-0-	-971	-0-	5309	3	44	9	Y	40	42	0	1	3	9
06	6120	X	5131	-0-	-989	-0-	5090	3	41	9	Y	37	38	0			8
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5129	3	29	9	Y	26	26	0			8
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8594	3	15	9	Y	14	17	0			5
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-	5	0			-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	4990	3	39	9	Y	35	33	0			2

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 4 RRCID -> 018639 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970

*12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	20	73	0			4
*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 5 RRCID -> 018640 COMPL. DATE 01/21/1957 TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A

*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4134	3	21	9	Y	19	16	0			4
*01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4319	3	13	9	Y	12	13	0			3
*02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3683	3	14	9	Y	13	13	0			3
*03	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3787	3	13	9	Y	12	12	0			3
*04	3810	X	3486	-0-	-324	-0-	3471	3	15	9	Y	14	13	0			4
*05	3937	X	9	-0-	-3928	-0-	7	3	2	9	Y	2	5	0			1
*06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3233	3	61	9	Y	55	15	0			40
*10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3435	3	112	9	Y	102	90	0	6	3	46
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3459	3	75	9	Y	68	83	0			31

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2708	-0-	2708	2708	2695	3	13	9	Y	12	9	0			3
*03	T. A.		418	-0-	418	3126	418	3			Y	-0-	3	0			-0-
*04	4197	X	1071	-0-	-3126	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
*05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2075	3	15	9	Y	14	9	0			5
*06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-	5	0			-0-
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2522	3	84	9	Y	76	33	0			43
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1200	3	81	9	Y	74	63	0			54
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-	54	0			-0-
11	2340	N	507	-0-	-1833	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 6 RRCID -> 018643 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10860 - 11016

06	3090	X	1761	-0-	-1329	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*10	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 6 RRCID -> 022994 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10811 - 11052

*12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5509	3	217	9	Y	197	164	0			40
*01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3921	3	168	9	Y	153	152	0			41
*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2904	3	164	9	Y	149	154	0			36
*03	5704	X	3403	-0-	-2301	-0-	3259	3	144	9	Y	131	133	0			34
*04	5520	X	2966	-0-	-2554	-0-	2890	3	76	9	Y	69	83	0			20
*05	5704	X	3601	-0-	-2103	-0-	3547	3	54	9	Y	49	51	0			18
*06	3930	X	3146	-0-	-784	-0-	3146	3			Y	-0-	18	0			-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
*09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
*10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	2059	-0-	-1901	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

*12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3026	3	39	9	Y	35	35	0			6
*01	2821	X	1694	-0-	-1127	-0-	1654	3	40	9	Y	36	35	0			7
*02	2548	X	2139	-0-	-409	-0-	2103	3	36	9	Y	33	32	0			8
*03	2821	X	1906	-0-	-915	-0-	1878	3	28	9	Y	25	27	0			6
04	2730	X	454	-0-	-2276	-0-	454	3			Y	-0-	6	0			-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5177	X	4358	-0-	-819	-0-	4341	3	17	9	Y	15	13	0			3
*01	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	2965	3	11	9	Y	10	11	0			2
*02	3416	X	1287	-0-	-2129	-0-	1277	3	10	9	Y	9	10	0			1
*03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5570	3	53	9	Y	48	40	0			9
*04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5527	3	36	9	Y	33	35	0			7
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5582	3	33	9	Y	30	29	0			8
*06	4230	X	3853	-0-	-377	-0-	3825	3	28	9	Y	25	29	0			4
*07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5820	3	19	9	Y	17	15	0			6
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6541	3	57	9	Y	52	46	0			12
*09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7855	3	80	9	Y	73	61	0			24
*10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6030	3	90	9	Y	82	74	0			32
11	6060	X	4297	-0-	-1763	-0-	4297	3			Y	-0-	32	0			-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

*12	25451	X	23588	-0-	-1863	-0-	528	1	23025	3	Y	32	32	0			5
							35	9									
*01	25916	X	23703	-0-	-2213	-0-	744	1	22923	3	Y	33	32	0			6
							36	9									
*02	23408	X	21652	-0-	-1756	-0-	672	1	20948	3	Y	29	30	0			5
							32	9									
*03	25916	X	23948	-0-	-1968	-0-	744	1	23116	3	Y	80	70	0			15
							88	9									
*04	25080	X	23559	-0-	-1521	-0-	720	1	22692	3	Y	134	119	0			30
							147	9									
*05	23963	X	23793	-0-	-170	-0-	216	1	23446	3	Y	119	115	0			34
							131	9									
*06	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23112	3	131	9	Y	119	135	0			18
*07	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	22946	3	102	9	Y	93	78	0			33
*08	23653	X	22978	-0-	-675	-0-	22909	3	69	9	Y	63	81	0			15
*09	22890	X	21422	-0-	-1468	-0-	21422	3			Y	-0-	15	0			-0-
*10	23653	X	22191	-0-	-1462	-0-	22191	3			Y	-0-					-0-
11	22890	X	18400	-0-	-4490	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

*12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4896	3	35	9	Y	32	35	0			5
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4921	3	36	9	Y	33	32	0			6
*02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4497	3	32	9	Y	29	30	0			5
*03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4959	3	30	9	Y	27	27	0			5
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5527	3	74	9	Y	67	57	0			15
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5582	3	66	9	Y	60	58	0			17
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5452	3	66	9	Y	60	68	0			9
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5576	3	76	9	Y	69	53	0			25
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5666	3	51	9	Y	46	60	0			11
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5528	3	79	9	Y	72	59	0			24
*10	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	4802	3	85	9	Y	77	71	0			30
11	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	4316	3	21	9	Y	19	42	0			7

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 10 U RRCID -> 183961 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13485 X	10878	-0-	-2607	-0-	10771	3	107	9	Y	97	105	0			16
*01	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10826	3	108	9	Y	98	95	0			19
*02	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9893	3	92	9	Y	84	89	0			14
*03	10695 X	10690	-0-	-5	-0-	278	1	10340	3	Y	65	67	0			12
						72	9									
*04	10350 X	9730	-0-	-620	-0-	418	1	9276	3	Y	33	38	0			7
						36	9									
*05	10695 X	9833	-0-	-862	-0-	125	1	9675	3	Y	30	29	0			8
						33	9									
*06	10350 X	9539	-0-	-811	-0-	9506	3	33	9	Y	30	34	0			4
*07	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9036	3	22	9	Y	20	17	0			7
*08	9796 X	5546	-0-	-4250	-0-	5546	3			Y	-0-	7	0			-0-
*09	9480 X	6758	-0-	-2722	-0-	6755	3	3	9	Y	3	2	0			1
*10	9796 X	6363	-0-	-3433	-0-	6316	3	47	9	Y	43	27	0			17
*11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-	17	0			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 8 U RRCID -> 185526 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 9 RRCID -> 185527 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208

*12	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1098	3	21	9	Y	19	16	0			4
*01	1333 X	1104	-0-	-229	-0-	1091	3	13	9	Y	12	13	0			3
*02	1176 X	1003	-0-	-173	-0-	989	3	14	9	Y	13	13	0			3
*03	1240 X	1012	-0-	-228	-0-	1011	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
*04	1140 X	990	-0-	-150	-0-	967	3	23	9	Y	21	15	0			6
*05	1116 X	1028	-0-	-88	-0-	1005	3	23	9	Y	21	19	0			8
*06	1080 X	970	-0-	-110	-0-	949	3	21	9	Y	19	19	0			8
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1010	3	37	9	Y	34	28	0			14
*08	1023 N	971	-0-	-52	-0-	949	3	22	9	Y	20	23	0			11
*09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-	11	0			-0-
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5007	3	39	9	Y	35	35	0			6
*01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5384	3	40	9	Y	36	35	0			7
*02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5336	3	36	9	Y	33	32	0			8
*03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5538	3	23	9	Y	21	24	0			5
04	4800	X	4063	-0-	-737	-0-	4063	3			Y	-0-	5	0			-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5064	3	54	9	Y	49	35	0			14
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	67	0			25
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4279	3	66	9	Y	60	77	0	2	3	6
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2867	3	64	9	Y	58	59	0			5
*11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	3	7	9	Y	6	11	0			-0-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	16840	3	171	9	Y	155	141	0			31
*01	18693	X	16840	-0-	-1853	-0-	16726	3	114	9	Y	104	107	0			28
*02	16884	X	15279	-0-	-1605	-0-	15170	3	109	9	Y	99	103	0			24
*03	18693	X	18374	-0-	-319	-0-	18289	3	85	9	Y	77	81	0			20
*04	17430	X	16982	-0-	-448	-0-	16906	3	76	9	Y	69	69	0			20
*05	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17565	3	69	9	Y	63	60	0			23
*06	17760	X	16260	-0-	-1500	-0-	16197	3	63	9	Y	57	57	0			23
*07	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17655	3	113	9	Y	103	83	0			43
*08	18352	X	14779	-0-	-3573	-0-	14723	3	56	9	Y	51	65	0			29
*09	17070	X	15378	-0-	-1692	-0-	15368	3	10	9	Y	9	31	0			7
*10	17732	X	17469	-0-	-263	-0-	17404	3	65	9	Y	59	36	0	3	3	27
*11	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	17175	3	76	9	Y	69	64	0			32

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 7 RRCID -> 197395 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11172 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2252	3	39	9	Y	35	35	0			6
*01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2527	3	40	9	Y	36	35	0			7
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2605	3	36	9	Y	33	32	0			8
*03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2927	3	34	9	Y	31	32	0			7
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2391	3	52	9	Y	47	42	0			12
05	2449	N	2440	-0-	-9	-0-	2392	3	48	9	Y	44	45	0	1	3	10
06	2370	N	1484	-0-	-886	-0-	1456	3	28	9	Y	25	30	0			5
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	954	3	13	9	N	12	14	0			3
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2260	3	84	9	Y	76	63	0			53
*01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2169	3	67	9	Y	61	91	0			23
*02	2128	N	1973	-0-	-155	-0-	1922	3	51	9	Y	46	15	0	11	1	43
*03	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	2119	3	43	9	Y	39	42	1			40
*04	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	1999	3	45	9	Y	41	39	1			42
*05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2032	3	57	9	Y	52	61	1			33
*06	2100	N	1913	-0-	-187	-0-	1865	3	48	9	Y	44					77
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	873	3	46	9	Y	42	107	1			12
*08	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1921	3	33	9	Y	30	24	1			18
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1740	3	182	9	Y	165	46	1			137
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1734	3	279	9	Y	254	124	1	1	8	266
*11	3000	N	3561	-0-	561	561	2963	3	598	9	Y	544	464	1			346

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9850	-0-	-800	-0-	9784	3	66	9	Y	60	68	0			9
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9622	3	18	9	Y	16	19	0			6
08	10013	X	7758	-0-	-2255	-0-	7730	3	28	9	Y	25	25	0			6
09	9690	X	8982	-0-	-708	-0-	8903	3	79	9	Y	72	54	0			24
*10	10013	X	8289	-0-	-1724	-0-	8200	3	89	9	Y	81	73	0			32
11	9690	X	7756	-0-	-1934	-0-	7714	3	42	9	Y	38	56	0			14

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

*12	7564	X	6643	-0-	-921	-0-	6393	3	250	9	Y	227	188	0			158
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6187	3	409	9	Y	372	392	0			138
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5594	3	354	9	Y	322	92	0	67	1	301
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6255	3	272	9	Y	247	297	1			251
*04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6311	3	197	9	Y	179	247	1			183
*05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6800	3	229	9	Y	208	259	1			132
*06	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6732	3	155	9	Y	141					273
*07	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	27963	3	140	9	Y	127	363	1			37
*08	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5814	3	143	9	Y	130	88	1			79
*09	6270	X	6110	-0-	-160	-0-	5855	3	255	9	Y	232	118	1			193
*10	6479	X	5266	-0-	-1213	-0-	5105	3	161	9	Y	146	175	1			164
11	6270	X	1869	-0-	-4401	-0-	1858	3	11	9	Y	10	168	1			6

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

*12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	12647	3	447	9	Y	406	447	0			97
*01	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	11951	3	485	9	Y	441	370	0			168
*02	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	10781	3	494	9	Y	449	440	0	1	8	176
*03	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	12777	3	262	9	Y	238	257	0			157
*04	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12813	3	286	9	Y	260	300	0	1	8	116
*05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11506	3	281	9	Y	255	246	0			125
*06	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11767	3	174	9	Y	158	153	0			130
*07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11572	3	185	9	Y	168	78	0			220
*08	12028	X	9829	-0-	-2199	-0-	9650	3	179	9	Y	163	219	0			164
*09	11640	X	8300	-0-	-3340	-0-	8215	3	85	9	Y	77	145	0	1	8	95
*10	12028	X	9356	-0-	-2672	-0-	9214	3	142	9	Y	129	93	0			131
11	11640	X	8947	-0-	-2693	-0-	8805	3	142	9	Y	129	218	0			42

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

*12	12865	X	12134	-0-	-731	-0-	11884	3	250	9	Y	227	188	0			158
*01	12400	X	11677	-0-	-723	-0-	11538	3	139	9	Y	126	237	0			47
*02	11200	X	9845	-0-	-1355	-0-	9745	3	100	9	Y	91	30	0	22	1	86
*03	12400	X	9676	-0-	-2724	-0-	9564	3	112	9	Y	102	85	1			103
*04	12000	X	8900	-0-	-3100	-0-	8762	3	138	9	Y	125	102	1			126
*05	12121	X	11191	-0-	-930	-0-	11028	3	163	9	Y	148	180	1			94
*06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11414	3	223	9	Y	203					297
*07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	5847	3	383	9	Y	348	544	1			101
*08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	11813	3	316	9	Y	287	214	1			174
*09	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12447	3	124	9	Y	113	193	1	1	8	93
*10	8525	X	7668	-0-	-857	-0-	7618	3	50	9	Y	45	84	1			54
*11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12572	3	399	9	Y	363	186	1			231

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8370	X	5476	-0-	-2894	-0-	5412	3	64	9	Y	58	61	0			10
*01	7657	X	3984	-0-	-3673	-0-	3960	3	24	9	Y	22	28	0			4
*02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7354	3	73	9	Y	66	54	0			16
*03	7657	X	6686	-0-	-971	-0-	6630	3	56	9	Y	51	55	0			12
04	7410	X	5648	-0-	-1762	-0-	5638	3	10	9	Y	9	19	0			2
05	7657	X	1185	-0-	-6472	-0-	1179	3	6	9	Y	5	6	0			1
*06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8409	3	113	9	Y	103	83	0			21
*07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7246	3	88	9	Y	80	78	0			23
*08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7729	3	51	9	Y	46	54	0			15
*09	8400	X	6369	-0-	-2031	-0-	6311	3	58	9	Y	53	60	0	2	3	5
													1	8			
*10	8680	X	8076	-0-	-604	-0-	7944	3	132	9	Y	120	114	0			11
11	8400	X	6750	-0-	-1650	-0-	6557	3	193	9	Y	175	175	0			11

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9610	X	9490	-0-	-120	-0-	126	1	9127	3	Y	215	241	0			324
							237	9									
*01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	126	1	9939	3	Y	216	241	0	18	3	281
							238	9									
*02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	114	1	8816	3	Y	140	110	0	1	8	310
							154	9									
*03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	126	1	10610	3	Y	153	99	0			364
							168	9									
*04	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	122	1	10519	3	Y	160	244	0	1	8	279
							176	9									
*05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	126	1	10481	3	Y	183	134	0			328
							201	9									
*06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	61	1	9977	3	Y	148					476
							163	9									
*07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	8952	3	68	9	Y	62	186	0			352
*08	10726	X	5318	-0-	-5408	-0-	5187	3	131	9	Y	119	258	0			213
09	10380	X	2441	-0-	-7939	-0-	2429	3	12	9	Y	11	105	0			119
10	10726	X	8538	-0-	-2188	-0-	8538	3			Y	-0-					119
11	10200	X	9248	-0-	-952	-0-	78	1	8919	3	Y	228	190	0	1	8	156
							251	9									

V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8463	X	2959	-0-	-5504	-0-	2942	3	17	9	Y	15	12	0			3
*01	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3558	3	12	9	Y	11	11	0			3
*02	3556	X	3074	-0-	-482	-0-	3062	3	12	9	Y	11	11	0			3
*03	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	2171	3	8	9	Y	7	8	0			2
*04	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	2666	3	8	9	Y	7	7	0			2
*05	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9304	3	24	9	Y	22	16	0			8
*06	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12847	3	53	9	Y	48	36	0			20
*07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8040	3	113	9	Y	103	80	0			43
*08	9331	X	6751	-0-	-2580	-0-	6687	3	64	9	Y	58	68	0			33
*09	12900	X	6508	-0-	-6392	-0-	6428	3	80	9	Y	73	53	0			53
*10	13330	X	6708	-0-	-6622	-0-	6594	3	114	9	Y	104	104	0	6	3	47
11	12900	X	5228	-0-	-7672	-0-	5152	3	76	9	Y	69	84	0			32

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4421	3	208	9	Y	189	198	0			33
*01	6169	X	5346	-0-	-823	-0-	5241	3	105	9	Y	95	110	0			18
*02	5572	X	5200	-0-	-372	-0-	5127	3	73	9	Y	66	68	0			16
*03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	5721	3	128	9	Y	116	105	0			27
*04	5970	X	5014	-0-	-956	-0-	4871	3	143	9	Y	130	123	0			34
*05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5656	3	133	9	Y	121	125	0	2	3	28
*06	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	5307	3	120	9	Y	109	115	0			22
*07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5633	3	229	9	Y	208	170	0			60
*08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	4947	3	163	9	Y	148	161	0			47
*09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5409	3	100	9	Y	91	126	0	3	3	9
*10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	5966	3	124	9	Y	113	112	0			10
11	5400	X	5248	-0-	-152	-0-	5098	3	150	9	Y	136	137	0			9

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9585	3	359	9	Y	326	362	0			78
*01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9191	3	341	9	Y	310	270	0			118
*02	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9140	3	315	9	Y	286	291	0	1	8	112
*03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	9868	3	317	9	Y	288	210	0			190
*04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8090	3	299	9	Y	272	339	0	1	8	122
*05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7745	3	279	9	Y	254	251	0			125
*06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7571	3	174	9	Y	158	153	0			130
*07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7756	3	149	9	Y	135	78	0			187
*08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7457	3	147	9	Y	134	185	0			136
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3424	3	24	9	Y	22	121	0			37
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6714	3	150	9	Y	136	37	0			136
*11	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6796	3	301	9	Y	274	321	0			89

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

*12	5797	X	4840	-0-	-957	-0-	4722	3	118	9	Y	107	121	0			162
*01	4867	X	3578	-0-	-1289	-0-	3417	3	161	9	Y	146	121	0	12	3	175
*02	4396	X	3740	-0-	-656	-0-	3578	3	162	9	Y	147	69	0			253
*03	4836	X	3755	-0-	-1081	-0-	3658	3	97	9	Y	88	80	0			261
*04	4680	X	1726	-0-	-2954	-0-	1680	3	46	9	Y	42	175	0			128
*05	4836	X	3463	-0-	-1373	-0-	3308	3	155	9	Y	141	62	0			207
*06	4020	X	2958	-0-	-1062	-0-	2848	3	110	9	Y	100					307
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2920	3	46	9	Y	42	120	0			229
*08	3658	X	865	-0-	-2793	-0-	850	3	15	9	Y	14	168	0			75
*09	3360	X	522	-0-	-2838	-0-	522	3			Y	-0-	37	0			38
*10	3472	X	632	-0-	-2840	-0-	632	3			Y	-0-					38
11	2970	X	673	-0-	-2297	-0-	673	3			Y	-0-	38	0			-0-

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

*12	18879	X	18786	-0-	-93	-0-	18370	3	416	9	Y	378	313	0			264
*01	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	17972	3	391	9	Y	355	487	0			132
*02	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16294	3	304	9	Y	276	86	0	64	1	258
*03	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	17879	3	260	9	Y	236	254	1			240
*04	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17220	3	238	9	Y	216	237	1			219
*05	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17640	3	241	9	Y	219	299	1			139
*06	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	16919	3	193	9	Y	175					314
*07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	7918	3	154	9	Y	140	414	1			40
*08	18135	X	16590	-0-	-1545	-0-	16394	3	196	9	Y	178	111	1			107
*09	17460	X	15844	-0-	-1616	-0-	15669	3	175	9	Y	159	134	1			132
*10	17887	X	7588	-0-	-10299	-0-	7551	3	37	9	Y	34	119	1			47
*11	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19294	3	26	9	Y	24	56	1			15

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 13H RRCID -> 219247 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11488 PERF.12331 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

*12	24986 X	18767	-0-	-6219	-0-	18640	3	127	9	Y	115	122	0			23
*01	22320 X	17862	-0-	-4458	-0-	17798	3	64	9	Y	58	66	0			15
*02	20160 X	15143	-0-	-5017	-0-	15115	3	28	9	Y	25	34	0			6
*03	20367 X	16352	-0-	-4015	-0-	16306	3	46	9	Y	42	37	0			11
*04	19710 X	15395	-0-	-4315	-0-	15353	3	42	9	Y	38	38	0			11
*05	18755 X	15864	-0-	-2891	-0-	15830	3	34	9	Y	31	31	0			11
*06	17280 X	14982	-0-	-2298	-0-	14949	3	33	9	Y	30	29	0			12
*07	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14939	3	57	9	Y	52	42	0			22
*08	16337 X	11953	-0-	-4384	-0-	11922	3	31	9	Y	28	34	0			16
*09	15390 X	8961	-0-	-6429	-0-	8910	3	51	9	Y	46	28	0			34
*10	15872 X	12835	-0-	-3037	-0-	12733	3	102	9	Y	93	80	0	5	3	42
11	14970 X	10267	-0-	-4703	-0-	10190	3	77	9	Y	70	80	0			32

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

*12	12803 X	12062	-0-	-741	-0-	11984	3	78	9	Y	71	70	0			12
*01	13609 X	12012	-0-	-1597	-0-	11932	3	80	9	Y	73	71	0			14
*02	12292 X	11333	-0-	-959	-0-	11261	3	72	9	Y	65	63	0			16
*03	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12193	3	92	9	Y	84	81	0			19
*04	11670 X	9962	-0-	-1708	-0-	9862	3	100	9	Y	91	86	0			24
*05	12555 X	11119	-0-	-1436	-0-	11016	3	103	9	Y	94	95	0	1	3	22
*06	12150 X	10516	-0-	-1634	-0-	10413	3	103	9	Y	94	97	0			19
*07	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10122	3	10	9	Y	9	26	0			2
*08	11160 X	9474	-0-	-1686	-0-	9446	3	28	9	Y	25	19	0			8
09	10770 X	9672	-0-	-1098	-0-	9655	3	17	9	Y	15	21	0			2
*10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11871	3	84	9	Y	76	71	0			7
*11	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13700	3	426	9	Y	387	368	0	1	8	25

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

*12	13082 X	8468	-0-	-4614	-0-	8374	3	94	9	Y	85	116	0			20
*01	11532 X	10620	-0-	-912	-0-	10477	3	143	9	Y	130	101	0			49
*02	10388 X	8963	-0-	-1425	-0-	8828	3	135	9	Y	123	124	0			48
*03	10416 X	8952	-0-	-1464	-0-	8766	3	186	9	Y	169	105	0			112
*04	10290 X	9147	-0-	-1143	-0-	8987	3	160	9	Y	145	192	0			65
*05	10633 X	10352	-0-	-281	-0-	10186	3	166	9	Y	151	142	0			74
*06	10290 X	10069	-0-	-221	-0-	9783	3	286	9	Y	260	119	0			215
*07	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8403	3	157	9	Y	143	128	0			230
*08	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	15933	3	539	9	Y	490	228	0			492
*09	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	16429	3	306	9	Y	278	436	0	1	8	333
*10	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11522	3	323	9	Y	294	326	0	1	8	300
11	13620 X	13117	-0-	-503	-0-	12795	3	322	9	Y	293	497	0	1	8	95

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	10726	X	10059	-0-	-667	-0-	9983	3	76	9	Y	69	77	0			12
*01	10540	X	9821	-0-	-719	-0-	9619	3	202	9	Y	184	161	0			35
*02	9212	X	8935	-0-	-277	-0-	8755	3	180	9	Y	164	159	0			40
*03	10044	X	9365	-0-	-679	-0-	9252	3	113	9	Y	103	119	0			24
04	9720	X	7515	-0-	-2205	-0-	7414	3	101	9	Y	92	92	0			24
05	10044	X	8566	-0-	-1478	-0-	8476	3	90	9	Y	82	86	0	1	3	19
06	9570	X	8342	-0-	-1228	-0-	8246	3	96	9	Y	87	88	0			18
07	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8158	3	164	9	Y	149	124	0			43
08	8556	X	6035	-0-	-2521	-0-	5878	3	157	9	Y	143	141	0			45
*09	8280	X	6968	-0-	-1312	-0-	6873	3	95	9	Y	86	115	0	2	3	8
													6	8			
*10	8556	X	8266	-0-	-290	-0-	8135	3	131	9	Y	119	110	0	7	8	10
11	8280	X	6928	-0-	-1352	-0-	6825	3	103	9	Y	94	97	0	1	8	6

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

*12	248	N	165	-0-	-83	-0-	139	3	26	9	N	24					88
*01	310	N	274	-0-	-36	-0-	195	3	79	9	N	72					160
*02	280	N	187	-0-	-93	-0-	132	3	55	9	N	50	159	1			51
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4					55
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	293	3	46	9	N	42					97
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	206	3	91	9	N	83					180
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	260	3	54	9	N	49					229
*07	341	N	230	-0-	-111	-0-	151	3	79	9	N	72					301
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	163	3	13	9	N	12	185	1			128
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	174	3	63	9	N	57					185
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	172	3	55	9	N	50					235
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	104	3	34	9	N	31					266

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

*12	38719	X	35608	-0-	-3111	-0-	35418	3	190	9	Y	173	175	0			35
*01	37231	X	34933	-0-	-2298	-0-	34610	3	323	9	Y	294	251	0			78
*02	33628	X	31353	-0-	-2275	-0-	30995	3	358	9	Y	325	324	0			79
*03	37231	X	34084	-0-	-3147	-0-	33776	3	308	9	Y	280	286	0			73
*04	34740	X	32460	-0-	-2280	-0-	32283	3	177	9	Y	161	187	0			47
*05	35588	X	33448	-0-	-2140	-0-	33286	3	162	9	Y	147	141	0			53
*06	33780	X	30560	-0-	-3220	-0-	30414	3	146	9	Y	133	132	0			54
*07	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	32303	3	66	9	Y	60	89	0			25
*08	32984	X	21484	-0-	-11500	-0-	21476	3	8	9	Y	7	28	0			4
*09	31920	X	12115	-0-	-19805	-0-	12115	3			Y	-0-	4	0			-0-
*10	32984	X	13119	-0-	-19865	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
11	31320	X	23619	-0-	-7701	-0-	23562	3	57	9	Y	52	28	0			24

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

*12	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7155	3	166	9	Y	151	125	0			105
*01	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7496	3	134	9	Y	122	182	0			45
*02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6246	3	101	9	Y	92	29	0	22	1	86
*03	6541	X	5339	-0-	-1202	-0-	5252	3	87	9	Y	79	85	1			80
*04	6330	X	3894	-0-	-2436	-0-	3803	3	91	9	Y	83	79	1			84
*05	6541	X	840	-0-	-5701	-0-	833	3	7	9	Y	6	86	1			4
*06	6330	X	649	-0-	-5681	-0-	649	3			Y	-0-					4
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3597	3	311	9	Y	283	205	1			82
*08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6735	3	112	9	Y	102	122	1			62
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3835	3	83	9	Y	75	75	1			62
*10	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	3355	3	51	9	Y	46	56	1			52
11	5100	X	4455	-0-	-645	-0-	4407	3	48	9	Y	44	68	1			28

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29820	X	27585	-0-	-2235	-0-	27510	3	75	9	Y	68	80	0	1	8	15
*05	29605	X	23473	-0-	-6132	-0-	23418	3	55	9	Y	50	51	0			14
*06	28650	X	27012	-0-	-1638	-0-	26946	3	66	9	Y	60	65	0			9
*07	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	26401	3	354	9	Y	322	216	0			115
08	28520	X	17743	-0-	-10777	-0-	17558	3	185	9	Y	168	244	0			39
09	27600	X	9946	-0-	-17654	-0-	9926	3	20	9	Y	18	51	0			6
*10	27900	X	14602	-0-	-13298	-0-	14540	3	62	9	Y	56	40	0			22
11	27000	X	21618	-0-	-5382	-0-	21400	3	218	9	Y	198	148	0			72

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

06	6030	X	5419	-0-	-611	-0-	5332	3	87	9	Y	79	89	0			12
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5545	3	101	9	Y	92	71	0			33
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5739	3	116	9	Y	105	113	0			25
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6846	3	79	9	Y	72	73	0			24
*10	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6624	3	101	9	Y	92	80	0			36
*11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5812	3	24	9	Y	22	50	0			8

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

*12	5239	X	2960	-0-	-2279	-0-	2783	3	177	9	Y	161	175	0			240
*01	T. A.		1298	-0-	1298	1298	1256	3	42	9	Y	38	179	0	3	3	96
*02	T. A.		1029	-0-	1029	2327	982	3	47	9	Y	43	38	0			101
*03	T. A.		215	-0-	215	2542	173	3	42	9	Y	38	32	0			107
*04	2635	X	93	-0-	-2542	-0-	71	3	22	9	Y	20	72	0			55
*05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	26	0			29
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					29
*07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	836	3	10	9	Y	9	11	0			27
*08	3100	N	3549	-0-	449	449	3366	3	183	9	Y	166	20	0			173
*09	3000	N	6195	-0-	3195	3644	5884	3	311	9	Y	283	85	0	2	8	369
10	3100	N	689	-0-	-2411	1233	689	3			Y	-0-					369
*11	2277	X	1044	-0-	-1233	-0-	1014	3	30	9	Y	27	377	0	1	8	18

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

*12	35898	X	33367	-0-	-2531	-0-	32874	3	493	9	Y	448	430	0			91
*01	35898	X	33426	-0-	-2472	-0-	32974	3	452	9	Y	411	392	0			110
*02	32424	X	30173	-0-	-2251	-0-	29752	3	421	9	Y	383	400	0			93
*03	33666	X	32908	-0-	-758	-0-	32528	3	380	9	Y	345	348	0			90
*04	32580	X	31247	-0-	-1333	-0-	30929	3	318	9	Y	289	295	0			84
*05	33387	X	32117	-0-	-1270	-0-	31816	3	301	9	Y	274	259	0			99
*06	32310	X	29493	-0-	-2817	-0-	29258	3	235	9	Y	214	226	0			87
*07	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	30944	3	149	9	Y	135	166	0			56
*08	31217	X	21286	-0-	-9931	-0-	21260	3	26	9	Y	24	67	0			13
*09	30210	X	11478	-0-	-18732	-0-	11478	3			Y	-0-	13	0			-0-
*10	31217	X	12464	-0-	-18753	-0-	12399	3	65	9	Y	59	29	0	3	3	27
11	30060	X	27930	-0-	-2130	-0-	27657	3	273	9	Y	248	160	0			115

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

*03	33325	X	32636	-0-	-689	-0-	32332	3	304	9	Y	276	274	0			52
*04	32250	X	31275	-0-	-975	-0-	30981	3	294	9	Y	267	260	0			59
*05	33325	X	26983	-0-	-6342	-0-	26792	3	191	9	Y	174	184	0			49
*06	32250	X	31163	-0-	-1087	-0-	30945	3	218	9	Y	198	218	0			29
*07	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	30125	3	63	9	Y	57	66	0			20
08	30690	X	20823	-0-	-9867	-0-	20743	3	80	9	Y	73	76	0			17
09	29700	X	13161	-0-	-16539	-0-	13103	3	58	9	Y	53	53	0			17
*10	30690	X	14924	-0-	-15766	-0-	14847	3	77	9	Y	70	60	0			27
11	29700	X	24643	-0-	-5057	-0-	24444	3	199	9	Y	181	142	0			66

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	39029	X	37620	-0-	-1409	-0-	306	1	36694	3	Y	564	630	0			93
							620	9									
*01	40672	X	37568	-0-	-3104	-0-	432	1	36525	3	Y	555	543	0			105
							611	9									
*02	36456	X	33137	-0-	-3319	-0-	390	1	32224	3	Y	475	503	0			77
							523	9									
*03	39711	X	35709	-0-	-4002	-0-	432	1	34817	3	Y	418	417	0			78
							460	9									
*04	37740	X	33900	-0-	-3840	-0-	418	1	33150	3	Y	302	313	0			67
							332	9									
*05	37634	X	31141	-0-	-6493	-0-	125	1	30785	3	Y	210	218	0			59
							231	9									
*06	36360	X	32106	-0-	-4254	-0-	31888	3	218	9	Y	198	228	0			29
*07	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	32294	3	254	9	Y	231	178	0			82
*08	31907	X	31907	-0-	-0-	-0-	31622	3	285	9	Y	259	280	0			61
*09	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	30039	3	342	9	Y	311	270	0			102
*10	29890	X	29890	-0-	-0-	-0-	29705	3	185	9	Y	168	205	0			65
*11	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	28602	3			Y	-0-	65	0			-0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4774	X	3224	-0-	-1550	-0-	2883	3	341	9	Y	310	308	0	1	8	53
*01	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	3373	3	498	9	Y	453	419	0			87
*02	4312	X	4172	-0-	-140	-0-	3693	3	479	9	Y	435	414	0	3	8	105
*03	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4161	3	525	9	Y	477	472	0	1	8	109
*04	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	3993	3	536	9	Y	487	468	0	1	8	127
*05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	5996	3	485	9	Y	441	460	0	6	3	102
*06	4530	X	1843	-0-	-2687	-0-	1615	3	228	9	Y	207	267	0			42
*07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	160	3	190	9	Y	173	165	0			50
*08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	205	190	0			65
*09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	195	220	0	6	3	18
													16	8			
*10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	25	35	0	6	8	2
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13268	X	12490	-0-	-778	-0-	21	1	12185	3	Y	258	298	1	1	8	103
							284	9									
*01	12865	X	11868	-0-	-997	-0-	122	1	11458	3	Y	262					365
							288	9									
*02	11592	X	10948	-0-	-644	-0-	114	1	10649	3	Y	168	302	1	2	8	229
							185	9									
*03	12834	X	12038	-0-	-796	-0-	126	1	11707	3	Y	186					415
							205	9									
*04	12330	X	11684	-0-	-646	-0-	122	1	11360	3	Y	184	361	1	1	8	237
							202	9									
*05	12493	X	11647	-0-	-846	-0-	126	1	11357	3	Y	149					386
							164	9									
*06	11730	X	9595	-0-	-2135	-0-	122	1	9350	3	Y	112	363	1			135
							123	9									
*07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	126	1	9316	3	Y	85					220
							94	9									
*08	11470	X	8575	-0-	-2895	-0-	98	1	8388	3	Y	81					301
							89	9									
*09	11100	X	8481	-0-	-2619	-0-	8288	3	193	9	Y	175					476
*10	11470	X	8715	-0-	-2755	-0-	16	1	8658	3	Y	37	340	1			173
							41	9									
11	9600	X	8411	-0-	-1189	-0-	122	1	8230	3	Y	54	204	1			23
							59	9									

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24490	X	21021	-0-	-3469	-0-	20809	3	212	9	Y	193	194	0			39
*01	22041	X	20316	-0-	-1725	-0-	20188	3	128	9	Y	116	124	0			31
*02	19908	X	18218	-0-	-1690	-0-	18010	3	208	9	Y	189	174	0			46
*03	22041	X	19946	-0-	-2095	-0-	19675	3	271	9	Y	246	228	0			64
*04	20700	X	18965	-0-	-1735	-0-	18686	3	279	9	Y	254	244	0			74
*05	20987	X	19433	-0-	-1554	-0-	19178	3	255	9	Y	232	222	0			84
*06	19650	X	18113	-0-	-1537	-0-	17868	3	245	9	Y	223	216	0			91
*07	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18599	3	179	9	Y	163	186	0			68
*08	19902	X	15858	-0-	-4044	-0-	15786	3	72	9	Y	65	96	0			37
*09	18930	X	13571	-0-	-5359	-0-	13479	3	92	9	Y	84	60	0			61
*10	19406	X	11851	-0-	-7555	-0-	11803	3	48	9	Y	44	83	0	2	3	20
*11	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18099	3	74	9	Y	67	56	0			31

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	128	3	48	9	Y	44	4	3			40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	0			47
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			32
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	21	0			11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	2	0			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
*10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	416	3	226	9	Y	205					206
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2832	3	428	9	Y	389	327	0	1	8	267

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

*12	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	306	1	19850	3	Y	696	701	0			115
							766	9									
*01	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	432	1	19254	3	Y	783	750	0			148
							861	9									
*02	18116	X	17814	-0-	-302	-0-	390	1	16685	3	Y	672	711	0			109
							739	9									
*03	20057	X	16407	-0-	-3650	-0-	237	1	15587	3	Y	530	540	0			99
							583	9									
*04	19410	X	16221	-0-	-3189	-0-	15871	3	350	9	Y	318	347	0			70
*05	20057	X	18280	-0-	-1777	-0-	17973	3	307	9	Y	279	271	0			78
*06	19410	X	14147	-0-	-5263	-0-	13841	3	306	9	Y	278	315	0			41
*07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13693	3	197	9	Y	179	156	0			64
*08	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20129	3	578	9	Y	525	466	0			123
*09	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	24103	3	636	9	Y	578	510	0	2	8	189
*10	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	26451	3	840	9	Y	764	654	0	1	8	298
*11	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	19215	3	928	9	Y	844	834	0	1	8	307

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44330	X	43929	-0-	-401	-0-	43354	3	575	9	Y	523	507	0			106
*01	44888	X	43149	-0-	-1739	-0-	42601	3	548	9	Y	498	471	0			133
*02	40544	X	38796	-0-	-1748	-0-	38326	3	470	9	Y	427	456	0			104
*03	44640	X	42709	-0-	-1931	-0-	42251	3	458	9	Y	416	412	0			108
*04	42420	X	40924	-0-	-1496	-0-	40566	3	358	9	Y	325	339	0			94
*05	43834	X	36789	-0-	-7045	-0-	36513	3	276	9	Y	251	254	0			91
*06	41700	X	40150	-0-	-1550	-0-	39882	3	268	9	Y	244	236	0			99
*07	41940	X	41940	-0-	-0-	-0-	41591	3	349	9	Y	317	284	0			132
*08	41850	X	29941	-0-	-11909	-0-	29801	3	140	9	Y	127	187	0			72
*09	40500	X	22269	-0-	-18231	-0-	22130	3	139	9	Y	126	106	0			92
*10	41850	X	34270	-0-	-7580	-0-	33802	3	468	9	Y	425	300	0	24	3	193
11	40500	X	18204	-0-	-22296	-0-	17945	3	259	9	Y	235	320	0			108

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

*12	0	W	23	-0-	23	1161	23	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	19	-0-	19	1180	19	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	14	-0-	14	1194	14	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	16	-0-	16	1210	16	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	12	-0-	12	1222	12	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	11	-0-	11	1233	11	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	20	-0-	20	1253	20	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	7	-0-	7	1260	7	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	18	-0-	18	1278	18	3			N	-0-					-0-
*09	0	W	37	-0-	37	1315	37	3			N	-0-					-0-
*10	0	W	493	-0-	493	1808	493	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	348	-0-	348	2156	348	3			N	-0-					-0-

SLEDGE, H. G., INC. 787403
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

06	5640	X	4410	-0-	-1230	-0-	4255	2	155	9	N	141	180	1	1	8	175
07	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4132	2	152	9	N	138	179	1			134
08	5115	X	2125	-0-	-2990	-0-	2110	2	15	9	N	14					148
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5401	2	287	9	N	261	184	1	2	8	223
10	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4310	2	190	9	N	173	182	1	2	8	212
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4211	2	188	9	N	171	186	1	1	8	196

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3927	-0-	927	927	3927	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2817	-0-	-283	644	2817	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2666	-0-	-334	310	2666	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

06	8100	X	7875	-0-	-225	-0-	7820	3	55	9	N	50					279
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8051	3	46	9	N	42					321
08	8060	X	7915	-0-	-145	-0-	7835	3	80	9	N	73					394
09	7800	X	6801	-0-	-999	-0-	6801	3			N	-0-					394
10	8060	X	6792	-0-	-1268	-0-	6792	3			N	-0-					394
11	7800	X	7090	-0-	-710	-0-	7033	3	57	9	N	52	189	1			257

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1704	2	19	9	N	17					180
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1732	2	33	9	N	30	149	1			61
08	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1526	2	25	9	N	23					84
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1577	2	17	9	N	15					99
10	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-					99
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	997	2	2	9	N	2					101

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

06	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	986	3	33	9	N	30					247
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1172	3	47	9	N	43					290
08	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	3			N	-0-					290
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					290
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1375	3	12	9	N	11					301
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	3	10	9	N	9					310

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					91
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					91
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					91
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					91
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	3			N	-0-					91
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

06	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2721	3			N	-0-					67
07	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	2867	3			N	-0-					67
08	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	2506	3			N	-0-					67
09	3030	X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	3			N	-0-					67
10	3131	X	2341	-0-	-790	-0-	2341	3			N	-0-					67
11	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	892	2	23	9	N	21					224
07	1147	N	922	-0-	-225	-0-	892	2	30	9	N	27					251
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	N	28					279
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2079	2	46	9	N	42	195	1			126
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2748	2	14	9	N	13					139
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17					156

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2940	2	78	9	N	71	181	1			197
07	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	2280	2	45	9	N	41					238
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2950	2	94	9	N	85					323
09	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	2234	2	32	9	N	29					352
10	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	1909	2	52	9	N	47					399
11	2460	X	630	-0-	-1830	-0-	630	2			N	-0-					399

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4500	3	471	9	N	428	354	1			264
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4733	3	52	9	N	47	180	1			131
08	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	4624	3	184	9	N	167					298
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4636	3	216	9	N	196	196	1			298
10	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	4680	3	215	9	N	195	190	1			303
11	4800	X	4218	-0-	-582	-0-	4024	3	194	9	N	176	184	1			295

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7091	3	99	9	N	90	191	1			229
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8621	3	120	9	N	109					338
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7197	3	72	9	N	65	182	1			221
09	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	6333	3	79	9	N	72					293
10	6727	X	6300	-0-	-427	-0-	6244	3	56	9	N	51					344
*11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	3	86	9	N	78					422

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3716	3	33	9	N	30					321
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3623	3	76	9	N	69	186	1			204
08	4960	X	1539	-0-	-3421	-0-	1520	3	19	9	N	17					221
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					221
10	4960	X	971	-0-	-3989	-0-	919	3	52	9	N	47					268
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3658	3	96	9	N	87					355

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

06	6180	X	4280	-0-	-1900	-0-	4216	3	64	9	N	58					285
07	6386	X	4476	-0-	-1910	-0-	4397	3	79	9	N	72					357
08	6386	X	4143	-0-	-2243	-0-	4075	3	68	9	N	62	184	1			235
09	5520	X	3508	-0-	-2012	-0-	3447	3	61	9	N	55					290
10	5487	X	4113	-0-	-1374	-0-	4021	3	92	9	N	84					374
11	4320	X	2381	-0-	-1939	-0-	2339	3	42	9	N	38					412

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11619 - 14673

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					212
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					215
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9	119	1			105
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	2	2	9	N	2					107
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	2	10	9	N	9					116
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	157	2	9	9	N	8					124

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

06	32340	X	30388	-0-	-1952	-0-	30247	3	141	9	Y	128	127	1	3	8	72
07	31961	X	31308	-0-	-653	-0-	31013	3	295	9	Y	268	254	1			86
08	31961	X	30557	-0-	-1404	-0-	30350	3	51	4	Y	142	125	1	1	8	102
							156	9									
09	30930	X	28964	-0-	-1966	-0-	28806	3	158	9	Y	144	145	1	2	8	99
10	31403	X	29591	-0-	-1812	-0-	29384	3	207	9	Y	188	152	1	3	8	132
11	30390	X	27697	-0-	-2693	-0-	27463	3	234	9	Y	213	7	8			338

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	2430	-0-	-480	-0-	2294	3	136	9	Y	124	145	0			18
07	3057	3057	-0-	-0-	-0-	2976	3	81	9	Y	74	66	0			26
08	3385	3385	-0-	-0-	-0-	3295	3	90	9	Y	82	89	0			19
09	2910	2407	-0-	-503	-0-	2367	3	40	9	Y	36	43	0			12
*10	3007	573	-0-	-2434	-0-	573	3			Y	-0-	12	0			-0-
11	2910	1239	-0-	-1671	-0-	1160	3	79	9	Y	72	46	0			26

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

06	4737 R	4737	-0-	-0-	-0-	4726	3	11	9	Y	10	33	1			12
07	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	4953	3	13	9	Y	12					24
08	4637 R	4637	-0-	-0-	-0-	4633	3	4	9	Y	4					28
*09	4745 R	4745	-0-	-0-	-0-	4734	3	11	9	Y	10					38
*10	4956 R	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2	27	1			13
*11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4384	3	6	9	Y	5	16	1			2

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					142
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2358	3	83	9	Y	75	107	1	2	8	31
07	3100	N	3253	-0-	153	153	3202	3	51	9	Y	46	41	1	2	8	34
08	3100	N	3159	-0-	59	212	3075	3	84	9	Y	76					110
09	1725	N	1513	-0-	-212	-0-	1466	3	47	9	Y	43	103	1			50
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	34	45	1			39
*11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1637	3	97	9	Y	88	68	1			59

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	3234	3	75	9	Y	68	109	1			32
07	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	3152	3	79	9	Y	72	60	1			44
08	3875	X	2728	-0-	-1147	-0-	2654	3	74	9	Y	67					111
09	3750	X	3479	-0-	-271	-0-	3411	3	68	9	Y	62	121	1			52
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	56	62	1			46
11	3300	X	1409	-0-	-1891	-0-	1355	3	54	9	Y	49	54	1			41

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12156 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1026	3	37	9	Y	34	69	1			28
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	981	3	54	9	Y	49	43	1			34
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	696	3	34	9	Y	31					65
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	952	3	40	9	Y	36	69	1			32
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	30	34	1			28
11	720	N	171	-0-	-549	-0-	154	3	17	9	Y	15	24	1			19

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1676	3	67	9	Y	61	96	1			36
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1704	3	50	9	Y	45	44	1			37
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1369	3	69	9	Y	63					100
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	1128	3	56	9	Y	51	101	1			50
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	57	57	1			50
11	1380	N	883	-0-	-497	-0-	838	3	45	9	Y	41	48	1			43

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	941	-0-	-109	-0-	933	3	8	9	N	7					73
07	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	N	20					93
08	1085 #	908	-0-	-177	-0-	886	3	22	9	N	20					113
09	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	N	17					130
10	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1033	3	21	9	N	19					149
11	1050 #	951	-0-	-99	-0-	929	5	22	9	N	20					169

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	87					195
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					265
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	465	3	70	9	N	64	187	1			142
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					198
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1			123
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	48					171

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER 85 SW WELL #: RRCID -> 267443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6348 - 6476

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					168
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	3			N	-0-					168
08	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					168
09	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	3			N	-0-					168
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					168
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					168

AMACKER 80 WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 9168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER 80 WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 9032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	676	3	64	9	N	58					146
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	644	3	72	9	N	65					211
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	656	3	70	9	N	64	178	1			97
09	750	N	637	-0-	-113	-0-	570	3	67	9	N	61					158
10	713	N	510	-0-	-203	-0-	476	3	34	9	N	31					189
11	690	N	317	-0-	-373	-0-	300	3	17	9	N	15					204

SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	700	2	143	9	N	130	178	1			212
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	784	2	146	9	N	133	178	1			167
08	899	N	280	-0-	-619	-0-	196	2	84	9	N	76					243
09	840	N	276	-0-	-564	-0-	120	2	156	9	N	142	181	1			204
10	930	N	502	-0-	-428	-0-	330	2	172	9	N	156	184	1			176
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	442	2	220	9	N	200	181	1			195

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

06	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	2			N	-0-					24
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					24
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			N	-0-					24
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					24
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					24
11	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			N	-0-					24

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	32644						N	NO RPT					-0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

KELLI WELL #: 1 RRCID -> 205210 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9150 - 9525

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	134	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	4319						N	-0-					215
07	INJECT	90	-0-	90	4409	47	2	43	9		N	39	184	1			70
08	INJECT	174	-0-	174	4583	80	2	94	9		N	85					155
09	INJECT	118	-0-	118	4701	32	2	86	9		N	78	2	8			231
*10	INJECT	159	-0-	159	4860	2	1	46	2		N	101	305	1	19	8	8
						111	9										
11	INJECT	207	-0-	207	5067	1	1	13	2		N	175	174	1			9
						193	9										

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	374	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					230
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					230
08	1271	N	808	-0-	-463	-0-	808	2			N	-0-					230
09	1140	N	322	-0-	-818	-0-	322	2			N	-0-					230
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					230
11	780	N	312	-0-	-468	-0-	312	2			N	-0-					230

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-					63
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1503	2			N	-0-					63
08	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					63
09	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					63
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					63
11	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	2			N	-0-					63

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	2	15	9	N	14	6	1	1	8	7
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	548	2	45	9	N	41	32	1			16
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	14	21	1			9
							15	9									
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-	9	1			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

06	300	N	291	-0-	-9	-0-	35	1	256	2	N	-0-					45
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					45
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					45
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					45
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					45
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					45

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225675 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8950 - 9127

06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	30	1	3829	3	Y	-0-					-0-
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	31	1	3791	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1850	-0-	-568	-0-	1	1	1849	3	Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	8	1	3641	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1916	-0-	-424	-0-	30	1	1886	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	186	X	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
*11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	3	Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	33	1	798	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

06	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	292	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

06	210	N	200	-0-	-10	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

06	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 2 RRCID -> 087383 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080

06	840	N	821	-0-	-19	-0-	33	1	788	3	N	-0-					-0-
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	31	1	749	3	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	22	1	537	3	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	16	1	379	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 3B WELL #: 2 RRCID -> 095765 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					2
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					3
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					3
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					3
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			Y	-0-					3

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					2
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	11	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					3
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					3
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					3
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					3

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

06	600	N	597	-0-	-3	-0-	24	1	573	3	Y	-0-					2
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					2
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1					3
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					3
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					3
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			Y	-0-					3

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	420	3	Y	1					3
							1	9									
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	3	Y	-0-					3
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					3
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					3
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	3	1	9	Y	1					4

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	412	3	Y	-0-					4
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					4
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1					5
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					5
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					5
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	371	3	1	9	Y	1					6

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	3	Y	-0-					4
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1493	3	Y	-0-					4
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					4
09	1740	N	1226	-0-	-514	-0-	1225	3	1	9	Y	1					5
10	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	3			Y	-0-					5
11	1440	N	996	-0-	-444	-0-	996	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					3
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	21	1	1491	3	Y	-0-					3
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					3
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					3
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	3	1	9	Y	1					4
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			Y	-0-					4

DUNLAP 91 WELL #: 4 RRCID -> 165334 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	269	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	-0-					4
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	32	1	761	3	Y	-0-					4
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					4
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					4
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					5
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	573	3	Y	-0-					5
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					5
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					5
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					5
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					5
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	-0-					3
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	51	1	1230	3	Y	-0-					3
08	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	3			Y	-0-					3
09	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			Y	-0-					3
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	Y	1					4
11	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	3			Y	-0-					4

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	Y	-0-					4
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	32	1	768	3	Y	-0-					4
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					4
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	3			Y	-0-					4
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1					5
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			Y	-0-					5

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	60	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	55	1	1328	3	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	80	1			-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) //CONT.// 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

06	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	651	#	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	630	#	351	-0-	-279	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	651	#	232	-0-	-419	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	630	#	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

06	270	#	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	#	233	-0-	-46	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
08	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

06	240	#	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	#	201	-0-	-47	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240	#	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
08	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	32	1	757	3	N	-0-					-0-
07	744	#	715	-0-	-29	-0-	29	1	686	3	N	-0-					-0-
08	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	806	#	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	810	#	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					261
07	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					261
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					261
09	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					261
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					261
*11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					261

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1221	2	43	9	Y	39					112
*07	1302	#	1247	-0-	-55	-0-	1241	2	6	9	Y	5					117
*08	1271	#	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			Y	-0-					117
*09	1200	#	1135	-0-	-65	-0-	1134	2	1	9	Y	1					118
*10	1240	#	1164	-0-	-76	-0-	1163	2	1	9	Y	1					119
11	1200	#	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			Y	-0-					119

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3					27
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	17	1			11
							1	9									
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					11
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	37	2	74	9	Y	67					67
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	1	2	41	9	Y	37	41	1			63
*08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10					73
*09	539	R	539	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	291	249	1			115
							320	9									
*10	532	R	532	-0-	-0-	-0-	45	1	287	2	Y	182					297
							200	9									
*11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	166	353	1			110
							183	9									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "22" WELL #: 1 RRCID -> 086152 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6722 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 #	1900	-0-	-80	-0-	1894	2	6	9	Y	5					17
07	2046 #	1567	-0-	-479	-0-	1565	2	2	9	Y	2					19
08	2046 #	1611	-0-	-435	-0-	1611	2			Y	-0-					19
09	1950 #	1241	-0-	-709	-0-	1238	2	3	9	Y	3	10	1			12
10	1984 #	1533	-0-	-451	-0-	1533	2			Y	-0-					12
11	1890 #	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			Y	-0-					12

SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

06	0 T	612	-0-	612	3247	594	2	18	9	Y	16					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3247					Y	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3247					Y	-0-					57
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3247					Y	-0-					57
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3247					Y	-0-					57
*11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3247					Y	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

SUGG, A. A. -21- WELL #: 3 RRCID -> 149351 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6651 - 6838

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

06	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	390 #	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					127
07	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					127
08	403 #	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					127
09	390 #	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					127
10	372 #	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					127
11	360 #	178	-0-	-182	-0-	171	2	7	9	N	6					133

SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 6839

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	#	1284	-0-	-306	-0-	7	1	1246	3	Y	28	2	8			160
							31	9									
07	1643	#	1140	-0-	-503	-0-	6	1	1102	3	Y	29	7	8			182
							32	9									
08	1643	#	1105	-0-	-538	-0-	5	1	1075	3	Y	23	134	1	2	8	69
							25	9									
09	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	2	8			96
							32	9									
10	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1376	3	Y	26	1	8			121
							29	9									
*11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	32	1	8			152
							35	9									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

06	849	R	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10	9	N	9					125
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9					134
08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	N	3					137
09	840	#	822	-0-	-18	-0-	818	2	4	9	N	4					141
10	868	#	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					141
11	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					141

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

06	1260	#	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*10	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

06	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	N	210	357	1			332
							231	9									
07	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	71	1	829	2	N	200					532
							220	9									
08	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	215	545	1			202
							237	9									
09	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	207	186	1			223
							228	9									
10	1209	#	1200	-0-	-9	-0-	71	1	897	2	N	211					434
							232	9									
11	1200	#	1065	-0-	-135	-0-	68	1	813	2	N	167	366	1			235
							184	9									

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

06	1650	#	749	-0-	-901	-0-	749	2			Y	-0-					23
07	1705	#	634	-0-	-1071	-0-	634	2			Y	-0-					23
08	1364	#	803	-0-	-561	-0-	803	2			Y	-0-					23
09	990	#	290	-0-	-700	-0-	286	2	4	9	Y	4					27
10	775	#	293	-0-	-482	-0-	293	2			Y	-0-					27
11	780	#	250	-0-	-530	-0-	250	2			Y	-0-					27

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500

SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

06	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					100
07	1085 #	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					100
08	1085 #	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					100
09	1110 #	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					100
10	1147 #	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					100
11	1110 #	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					100

SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 7520

06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					143
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					143
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					143
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					143
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					143
*11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					143

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

06	990 #	639	-0-	-351	-0-	639	2			N	-0-					135
07	1178 #	644	-0-	-534	-0-	644	2			N	-0-					135
08	1178 #	584	-0-	-594	-0-	584	2			N	-0-					135
09	1140 #	527	-0-	-613	-0-	527	2			N	-0-					135
10	651 #	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					135
*11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

06	2760 #	554	-0-	-2206	-0-	554	2			N	-0-					78
07	620 #	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					78
08	620 #	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					78
09	570 #	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					78
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					78
11	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					78

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

06	870 #	833	-0-	-37	-0-	830	2	3	9	N	3					71
07	899 #	866	-0-	-33	-0-	854	2	12	9	N	11					82
08	899 #	843	-0-	-56	-0-	840	2	3	9	N	3					85
09	840 #	826	-0-	-14	-0-	819	2	7	9	N	6					91
10	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					91
11	840 #	772	-0-	-68	-0-	762	2	10	9	N	9					100

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

06	720 #	686	-0-	-34	-0-	678	2	8	9	Y	7	11	1			6
07	775 #	685	-0-	-90	-0-	675	2	10	9	Y	9					15
08	775 #	585	-0-	-190	-0-	577	2	8	9	Y	7	12	1			10
09	750 #	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9					19
10	744 #	659	-0-	-85	-0-	645	2	14	9	Y	13	14	1			18
11	690 #	580	-0-	-110	-0-	570	2	10	9	Y	9	15	1			12

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	660 #	599	-0-	-61	-0-	595	3	4	9	Y	4					10
07	699 R	699	-0-	-0-	-0-	693	3	6	9	Y	5					15
08	715 R	715	-0-	-0-	-0-	707	3	8	9	Y	7					22
09	630 #	516	-0-	-114	-0-	505	3	11	9	Y	10					32
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6					38
11	660 #	439	-0-	-221	-0-	427	3	12	9	Y	11					49

ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

06	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1944	3	4	9	Y	4					69
07	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2070	3	6	9	Y	5					74
08	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2080	3	8	9	Y	7					81
09	1890 #	1873	-0-	-17	-0-	1862	3	11	9	Y	10					91
10	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1962	3	7	9	Y	6					97
*11	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2023	3	12	9	Y	11					108

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 #	691	-0-	-29	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	Y	4					4
08	803 R	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	Y	7					11
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	Y	10					21
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	6					27
11	690 #	644	-0-	-46	-0-	632	3	12	9	Y	11					38

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					73
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					73
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					73
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	4					77
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					77
11	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					77

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

06	840 #	660	-0-	-180	-0-	657	3	3	9	N	3					107
07	868 #	761	-0-	-107	-0-	759	3	2	9	N	2					109
08	868 #	720	-0-	-148	-0-	713	3	7	9	N	6					115
09	720 #	670	-0-	-50	-0-	667	3	3	9	N	3					118
10	775 #	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					118
11	750 #	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	-0-					118

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					19
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					19
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					19
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					19
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	2					21

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	589 N	358	-0-	-231	-0-	22	1	333	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	19	1	300	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	261	3	Y	5	4	1			1
						6	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	62	1	944	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	899	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	74	1	1154	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	870	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	42	1	634	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	984	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	909	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	848	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

06	2760	X	1631	-0-	-1129	-0-	1630	2	1	9	N	1					30
07	2852	X	1948	-0-	-904	-0-	1946	2	2	9	N	2					32
08	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2205	2	1	9	N	1	28	1			5
09	1920	X	772	-0-	-1148	-0-	769	2	3	9	N	3					8
10	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1834	2	2	9	N	2					10
11	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	1587	2	3	9	N	3					13

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					50
07	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					50
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					50
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					50
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					50

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					12
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					12

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					6
09	780	N	16	-0-	-764	-0-	16	2			N	-0-					6
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					6

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					47
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					47
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					47
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					47
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					47

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	233	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	371	1	941	2	N	-0-					-0-
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	190	1	480	2	N	-0-					-0-
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	844	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	68	1	1000	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	50	1	754	3	Y	9	7	1			3
						10	9									
08	713 N	662	-0-	-51	-0-	39	1	613	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	48	1	750	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	15	13	1			3
						17	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	11	12	1			1
						12	9									
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
08	930 N	589	-0-	-341	-0-	35	1	542	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	28	1	443	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	30	1	417	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	17	16	1			3
						19	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	80	1	1173	3	Y	-0-					1
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	3	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	67	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	71	1	986	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	410	-0-	-700	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	107	1	1563	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	106	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	93	1	1452	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	103	1	1438	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	97	1	1307	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	135	1	1969	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	146	1	2278	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	140	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	831	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	739	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	800	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	45	1	603	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	3	N	6	6	1			1
							7	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	872	3	N	5	6	1			1
							6	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	N	6	6	1			1
							7	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	9	8	1			2
							10	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	940	3	N	8	9	1			1
						9	9									
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1130	3	N	8	6	1			3
						9	9									
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	3	N	7	9	1			1
						8	9									
09	1020 N	710	-0-	-310	-0-	42	1	658	3	N	9	9	1			1
						10	9									
10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	74	1	1039	3	N	9	9	1			1
						10	9									
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	49	1	656	3	N	14	12	1			3
						15	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	113	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	109	1	1650	3	N	-0-					-0-
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	3	N	-0-					-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	N	-0-					-0-
10	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	109	1	1522	3	N	-0-					-0-
11	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	114	1	1543	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	3	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	77	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	62	1	959	3	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	127	1	1858	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	98	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	119	1	1860	3	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	3	N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	127	1	1769	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	132	1	1784	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	131	1	1911	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	147	1	2226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1653	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	90	1	1398	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	118	1	1722	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	59	1	890	3	N	11	9	1			3
							12	9									
08	1271	N	954	-0-	-317	-0-	57	1	885	3	N	11	12	1			2
							12	9									
09	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	87	1	1348	3	N	12	12	1			2
							13	9									
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	58	1	814	3	N	12	12	1			2
							13	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	17	16	1			3
							19	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	813	-0-	-458	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1531	3	N	-0-					-0-
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	882	-0-	-348	-0-	61	1	821	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	3	N	14	15	1			2
						15	9									
07	1209 N	878	-0-	-331	-0-	53	1	811	3	N	13	11	1			4
						14	9									
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	86	1	1340	3	N	13	15	1			2
						14	9									
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	3	N	16	16	1			2
						18	9									
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1254	3	N	16	16	1			2
						18	9									
11	1380 N	795	-0-	-585	-0-	53	1	718	3	N	22	20	1			4
						24	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	76	1	1111	3	N	13	14	1			2
						14	9									
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1279	3	N	12	10	1			4
						13	9									
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	64	1	991	3	N	12	14	1			2
						13	9									
09	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	71	1	1113	3	N	14	14	1			2
						15	9									
10	1364 N	1065	-0-	-299	-0-	70	1	980	3	N	14	14	1			2
						15	9									
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	990	3	N	20	18	1			4
						22	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	N	-0-					-0-
08	496 N	389	-0-	-107	-0-	23	1	366	3	N	-0-					-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	33	1	458	3	N	-0-					-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	103	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	94	1	1467	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	104	1	1459	3	N	-0-					-0-
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1294	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1643	N	1231	-0-	-412	-0-	76	1	1148	3	N	6	4	1			2
							7	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	N	5	6	1			1
							6	9									
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	83	1	1301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	92	1	1282	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	3	N	8	7	1			2
							9	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	81	1	1186	3	N	17	18	1			2
							19	9									
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	74	1	1125	3	N	16	13	1			5
							18	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1570	3	N	16	18	1			3
							18	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	3	N	18	18	1			3
							20	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	3	N	18	18	1			3
							20	9									
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1638	3	N	25	23	1			5
							28	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	N	15	16	1			2
							17	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	3	N	13	11	1			4
							14	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	3	N	15	16	1			3
							17	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	3	N	15	16	1			2
							17	9									
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1529	3	N	16	16	1			2
							18	9									
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	106	1	1434	3	N	24	21	1			5
							26	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	115	1	1687	3	N	20	22	1			2
							22	9									
07	2666	N	1948	-0-	-718	-0-	119	1	1807	3	N	20	16	1			6
							22	9									
08	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	115	1	1795	3	N	20	22	1			4
							22	9									
09	3000	N	3057	-0-	57	57	183	1	2850	3	N	22	23	1			3
							24	9									
10	3042	N	2985	-0-	-57	-0-	198	1	2762	3	N	23	23	1			3
							25	9									
*11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	185	1	2503	3	N	32	29	1			6
							35	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	35	1	539	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	540	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	5	4	1			1
							6	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	3	N	12	13	1			1
							13	9									
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	101	1	1528	3	N	12	9	1			4
							13	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1492	3	N	11	13	1			2
							12	9									
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	94	1	1467	3	N	13	13	1			2
							14	9									
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	104	1	1453	3	N	13	13	1			2
							14	9									
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	107	1	1442	3	N	19	17	1			4
							21	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

06	300	N	252	-0-	-48	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

06	330	N	236	-0-	-94	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	824	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	587	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	567	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	40	1	629	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	41	1	573	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	N	5	4	1			1
							6	9									

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	797	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	875	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	8	9	1			1
							9	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	9	7	1			3
							10	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	9	10	1			2
							10	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	9	10	1			1
							10	9									
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	39	1	543	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	15	13	1			3
							17	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	796	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	6	6	1			1
							7	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	40	1	561	3	N	6	6	1			1
							7	9									
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	40	1	541	3	N	9	8	1			2
							10	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	377	1	5512	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	315	1	4780	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	4710	-0-	-1056	-0-	284	1	4426	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4370	-0-	-1570	-0-	264	1	4106	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	4496	-0-	-1642	-0-	300	1	4196	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	4226	-0-	-1714	-0-	291	1	3935	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	98	1	1432	3	N	9	9	1			2
							10	9									
07	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	93	1	1419	3	N	8	7	1			3
							9	9									
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	76	1	1182	3	N	9	10	1			2
							10	9									
09	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	72	1	1125	3	N	9	10	1			1
							10	9									
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	85	1	1193	3	N	10	10	1			1
							11	9									
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	82	1	1107	3	N	15	13	1			3
							17	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	186	1	2724	3	N	11	12	1			1
							12	9									
07	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	190	1	2883	3	N	10	8	1			3
							11	9									
08	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	173	1	2704	3	N	6	8	1			1
							7	9									
09	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	172	1	2679	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	194	1	2704	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	195	1	2642	3	N	7	7	1			1
							8	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6182	-0-	-808	-0-	395	1	5787	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	5988	-0-	-1700	-0-	370	1	5618	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	5992	-0-	-1696	-0-	361	1	5631	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5756	-0-	-1084	-0-	347	1	5409	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	390	1	5452	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	382	1	5172	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	7	8	1			1
							8	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	46	1	694	3	N	7	6	1			2
							8	9									
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	7	8	1			1
							8	9									
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	42	1	657	3	N	8	8	1			1
							9	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	46	1	643	3	N	8	8	1			1
							9	9									
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	46	1	626	3	N	11	10	1			2
							12	9									

VICKERS PRODUCTION COMPANY 885112
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

06	990	N	849	-0-	-141	-0-	7	1	829	2	N	12					115
							13	9									
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	8	1	842	2	N	11					126
							12	9									
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	6	1	685	2	N	12					138
							13	9									
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	8	1	749	2	N	10					148
							11	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	N	16					164
							18	9									
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	745	2	N	13					177
							14	9									

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

06	1303	N	1042	-0-	-261	-0-	1040	3	2	9	N	2					112
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	N	3					115
08	2418		2050	-0-	-368	-0-	2039	3	11	9	N	10					125
09	2340		2205	-0-	-135	-0-	2194	3	11	9	N	10					135
10	2418		1656	-0-	-762	-0-	1654	3	2	9	N	2					137
*11	2936		2936	-0-	-0-	-0-	2925	3	11	9	N	10					147

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-					-0-
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2		N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-					-0-
11	1470	N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2		N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-					-0-
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-					-0-
08	1116	X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-					-0-
09	1080	X	1020	-0-	-60	-0-	1020	2		N	-0-					-0-
10	1395	X	998	-0-	-397	-0-	998	2		N	-0-					-0-
11	1350	X	676	-0-	-674	-0-	676	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

06	209958	X	6258	-0-	-203700	-0-	6258	2		N	-0-					-0-
07	12214	X	5471	-0-	-6743	-0-	5471	2		N	-0-					-0-
08	11749	X	5104	-0-	-6645	-0-	5104	2		N	-0-					-0-
09	11370	X	5091	-0-	-6279	-0-	5091	2		N	-0-					-0-
10	11749	X	4696	-0-	-7053	-0-	4696	2		N	-0-					-0-
*11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-					-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	700	2	22	9	N	20					182
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					182
08	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			N	-0-					182
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					182
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					182
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					182

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	465	2	2	9	Y	2					15
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-					15
08	558	N	250	-0-	-308 B	-0-	250	2			Y	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	398	-0-	-82 B	-0-	397	2	1	9	Y	1					16
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	601	2	1	9	Y	1					17
*11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	Y	1					18

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	457	-0-	-113 B	-0-	455	2	2	9	Y	2					169
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			Y	-0-	130	1			39
08	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	720	2	3	9	Y	3					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	590	2	10	9	Y	9					51
10	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	601	2	22	9	Y	20					71
11	690	N	555	-0-	-135 B	-0-	534	2	21	9	Y	19					90

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	883	2	45	9	Y	41					268
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	928	2	41	9	Y	37	168	1			137
08	1116	N	710	-0-	-406 B	-0-	663	2	47	9	Y	43					180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	618	-0-	-312 B	-0-	590	2	28	9	Y	25	170	1			35
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	387	2	33	9	Y	30					65
11	690	N	387	-0-	-303 B	-0-	361	2	26	9	Y	24					89

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	603	2	21	9	Y	19	185	1			65
07	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	517	2	217	9	Y	197	185	1			77
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	574	2	20	9	Y	18					95
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	657	2	14	9	Y	13					108
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	591	2	11	9	Y	10					118
*11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	586	2	9	9	Y	8					126

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	N	4					54
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	190	2	3	9	N	3					57
08	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	195	2	4	9	N	4					61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	138	2	7	9	N	6					67
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	233	2	4	9	N	4					71
*11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	188	2	4	9	N	4					75

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	294	2	6	9	Y	5					29
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	157	2	7	9	Y	6					35
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	174	2	9	9	Y	8					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	134	2	10	9	Y	9					52
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	143	2	4	9	Y	4					56
*11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	206	2	4	9	Y	4					60

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 6769

06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	333	2	10	9	Y	9					56
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	366	2	13	9	Y	12					68
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	363	2	17	9	Y	15					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	339	2	19	9	Y	17					100
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	240	2	9	9	Y	8					108
11	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	153	2	7	9	Y	6					114

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					27
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					27
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					27
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					27
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					27

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

06	1110 N	979	-0-	-131 B	-0-	970	2	9	9	Y	8					108
07	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					108
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1127	2	6	9	Y	5					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1076	2	8	9	Y	7					120
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	2	7	9	Y	6					126
*11	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1057	2	6	9	Y	5					131

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-	114	1			31
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	5	2	1	9	Y	1					70
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-	54	1			16
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	2					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	3					21
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	77	2	9	9	Y	8					29
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9					38

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	145	2	6	9	N	5					145
07	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	160	2	9	9	N	8					153
08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	172	2	11	9	N	10					163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	108	2	11	9	N	10					173
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	61	2	7	9	N	6					179
11	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	89	2	13	9	N	12					191

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	1	1	235	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	309	-0-	-171 B	-0-	1	1	305	3	N	3	3	8			109
							3	9									
07	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	1	1	353	3	N	-0-					109
08	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	1	1	337	3	N	-0-					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	3	N	-0-					109
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	1	1	335	3	N	-0-					109
11	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	1	1	315	3	N	-0-					109

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	544	-0-	-266 B	-0-	1	1	543	3	N	-0-					122
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	1	1	920	3	N	-0-					122
08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	1	1	811	3	N	-0-					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	1	1	522	3	N	-0-					122
10	930	N	382	-0-	-548 B	-0-	1	1	381	3	N	-0-					122
11	780	N	379	-0-	-401 B	-0-	1	1	378	3	N	-0-					122

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	1	1	344	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	1	1	627	3	N	-0-					-0-
*11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1	1	1228	3	N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			Y	-0-					15
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					15
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	616	3	1	9	Y	1					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			Y	-0-					16
10	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3			Y	-0-	14	1			2
11	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			Y	-0-					2

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

06	270 N	165	-0-	-105 B	-0-	165	3			Y	-0-					15
07	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			Y	-0-					15
08	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	469	3	1	9	Y	1					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					16
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-	14	1			2
11	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			Y	-0-					2

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			Y	-0-					14
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			Y	-0-					14
08	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	265	3	1	9	Y	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			Y	-0-					15
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			Y	-0-	13	1			2
*11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					2

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			Y	-0-					159
07	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711	3			Y	-0-					159
08	1271 N	594	-0-	-677 B	-0-	590	3	4	9	Y	4					163
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	873	3	7	9	Y	6					169
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	861	3	4	9	Y	4	136	1			37
*11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			Y	-0-					37

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					18
07	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	3			Y	-0-					18
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	683	3	1	9	Y	1					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 N	697	-0-	-53 B	-0-	697	3			Y	-0-					19
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3			Y	-0-	14	1			5
11	660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603	3			Y	-0-					5

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 N	516	-0-	-414 B	-0-	516	3			N	-0-					49
07	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					49
08	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					49
10	1581 N	1227	-0-	-354 B	-0-	1227	3			N	-0-					49
11	1320 N	1176	-0-	-144 B	-0-	1176	3			N	-0-					49

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370

06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					33
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					33
08	899 N	683	-0-	-216 B	-0-	683	3			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	192	-0-	-468 B	-0-	192	3			N	-0-					33
10	837 N	389	-0-	-448 B	-0-	389	3			N	-0-					33
11	660 N	264	-0-	-396 B	-0-	264	3			N	-0-					33

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

06	330 N	92	-0-	-238 B	-0-	92	2			N	-0-	84	1			26
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					26
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					26
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

06	510 N	426	-0-	-84 B	-0-	422	2	4	9	Y	4					56
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	555	2	8	9	Y	7					63
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	515	2	1	9	Y	1					64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	Y	3					67
10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	454	2	15	9	Y	14					81
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	411	2	3	9	Y	3					84

CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821

06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					34
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					37
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					42
10	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7					49
11	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					50

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P&A 03-01-2013												

SPRING CREEK WELL #: 2 RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013												

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

06	660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
08	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

06	720 N	447	-0-	-273 B	-0-	447	2	N	-0-			133
07	713 N	388	-0-	-325 B	-0-	388	2	N	-0-			133
08	682 N	430	-0-	-252 B	-0-	430	2	N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2	N	-0-			133
10	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2	N	-0-			133
11	420 N	289	-0-	-131 B	-0-	289	2	N	-0-			133

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	240	2	1 9	N	1		23
07	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2		N	-0-		23
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-		23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-		23
*10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-		23
*11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		23

ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	370 2	3 9	N	3			43
07	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2		N	-0-			43
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	371 2	1 9	N	1	1 8		43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			43
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			43
*11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

06	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
11	780 N	369	-0-	-411 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			25
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			25
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	675 2	2 9	N	2			27
10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			27
11	1320 N	745	-0-	-575 B	-0-	744 2	1 9	N	1			28

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

06	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 2		N	-0-			30
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			30
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			30
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			30
11	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108 2		N	-0-			30

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			169
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			169
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-			169
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			169
11	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145 2		N	-0-			169

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	289	2	2	9	N	2					35
07	310 N	4	-0-	-306 B	-0-	2	2	2	9	N	2					37
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	256	2	1	9	N	1					38
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2					40
11	480 N	249	-0-	-231 B	-0-	241	2	8	9	N	7					47

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	348	2	4	9	N	4					204
07	372 N	2	-0-	-370 B	-0-	1	2	1	9	N	1					205
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					205
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	326	2	2	9	N	2					207
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					207
11	690 N	310	-0-	-380 B	-0-	310	2			N	-0-					207

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

06	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	889	2	19	9	N	17					57
07	930 N	22	-0-	-908 B	-0-	11	2	11	9	N	10					67
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1793	2	3	9	N	3					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	871	2	9	9	N	8					78
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4					82
11	1740 N	890	-0-	-850 B	-0-	866	2	24	9	N	22					104

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	605	2	7	9	N	6					120
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					120
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1232	2	6	9	N	5					125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	446	-0-	-154 B	-0-	442	2	4	9	N	4					129
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	623	2	3	9	N	3					132
11	1200 N	576	-0-	-624 B	-0-	570	2	6	9	N	5					137

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					192
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					192
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					192
09	870 N	72	-0-	-798	-0-	72	2			N	-0-					192
10	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-					192
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					192

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930 #	6121	-0-	-809	-0-	6064	3	57	9	Y	52	48	1			27
07	6789 #	5963	-0-	-826	-0-	5843	3	120	9	Y	109	102	1			34
08	6789 #	6509	-0-	-280	-0-	6462	3	47	9	Y	43	44	1			33
09	6390 #	5694	-0-	-696	-0-	5670	3	24	9	Y	22	33	1			22
10	6448 #	5944	-0-	-504	-0-	5910	3	34	9	Y	31	29	1			24
11	6300 #	5611	-0-	-689	-0-	5553	3	58	9	Y	53					77

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
CDC SERVICES INC. 120029
ELKINS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 203579 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3492 - 3501

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				691												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691					N	NO RPT				-0-

EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

06	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	T. A.	142	-0-	142	B	142	142	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				142												
09	T. A.	143	-0-	143	B	285	143	2			N	-0-				-0-
10	T. A.	134	-0-	134	B	419	134	2			N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	419					N	NO RPT				-0-

3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

06	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3			N	-0-				-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-				-0-
*10	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3			N	-0-				-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS //CONT.// 953631
MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	3	1	9	N	1				63
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	368	3	1	9	N	1				64
08	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	440	3	11	9	N	10				74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	416	3	14	9	N	13				87
*10	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	429	3	19	9	N	17				104
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT				104

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

06	2310	X	1387	-0-	-923	-0-	1372	3	15	9	N	14				219
07	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	2220	3	51	9	N	46	170	1		95
08	2387	X	2137	-0-	-250	-0-	2094	3	43	9	N	39				134
09	2310	X	1773	-0-	-537	-0-	1737	3	36	9	N	33				167
10	2263	X	1513	-0-	-750	-0-	1491	3	22	9	N	20				187
11	2190	X	1298	-0-	-892	-0-	1298	3			N	-0-				187

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

06	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	2245	3	79	9	Y	72				176
07	2573	X	2078	-0-	-495	-0-	2011	3	67	9	Y	61	104	1		133
08	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	2213	3	48	9	Y	44	104	1		73
09	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	2116	3	52	9	Y	47				120
10	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	2131	3	58	9	Y	53	99	1		74
11	2310	X	2201	-0-	-109	-0-	2136	3	65	9	Y	59				133

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11575 - 14442

06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5967	-0-	-243	-0-	5861	3	106	9	N	96	191	1			220
07	6417	X	5997	-0-	-420	-0-	5997	3			N	-0-					220
08	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	6060	3	122	9	N	111	167	1			164
09	6150	X	5832	-0-	-318	-0-	5724	3	108	9	N	98					262
10	6355	X	5702	-0-	-653	-0-	5568	3	134	9	N	122	193	1			191
11	5970	X	5716	-0-	-254	-0-	5693	3	23	9	N	21					212

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2					205
07	279	X	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					205
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	877	3	19	9	N	17					222
09	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1249	3	77	9	N	70					292
10	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1584	3	8	9	N	7	188	1			111
11	870	X	342	-0-	-528	-0-	306	3	36	9	N	33					144

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1984	-0-	-386	-0-	1970	3	14	9	N	13					212
07	2449	X	1302	-0-	-1147	-0-	1289	3	13	9	N	12	168	1			56
08	2356	X	824	-0-	-1532	-0-	821	3	3	9	N	3					59
09	2160	X	1208	-0-	-952	-0-	1180	3	28	9	N	25					84
10	2232	X	961	-0-	-1271	-0-	937	3	24	9	N	22					106
11	1980	X	1781	-0-	-199	-0-	1726	3	55	9	N	50					156

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3	25	1			23
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	281	3	8	9	Y	7	17	1			13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	301	3	12	9	Y	11	15	1			9
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	188	3	12	9	Y	11	12	1			8
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	178	3	9	9	Y	8	6	1			10
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	145	3	7	9	Y	6					16

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2641	3	83	9	N	75					234
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3097	3	70	9	N	64	176	1			122
08	3100	N	3219	-0-	119	186	3166	3	53	9	N	48					170
09	2956	N	2770	-0-	-186	-0-	2725	3	45	9	N	41					211
10	2759	X	2341	-0-	-418	-0-	2287	3	54	9	N	49	167	1			93
*11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2620	3	55	9	N	50					143

OWENS "32" WELL #: 1 RRCID -> 200641 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11846 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3027	-0-	-633	-0-	2951	3	76	9	N	69	182	1			205
07	3689	X	2787	-0-	-902	-0-	2725	3	62	9	N	56					261
08	3875	X	2687	-0-	-1188	-0-	2623	3	64	9	N	58					319
09	3750	X	2955	-0-	-795	-0-	2878	3	77	9	N	70	185	1			204
10	3875	X	3255	-0-	-620	-0-	3136	3	119	9	N	108	184	1			128
11	3030	X	2591	-0-	-439	-0-	2468	3	123	9	N	112					240

OWENS 30 WELL #: 1 RRCID -> 205352 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11996 - 15052

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

06	3000	N	4115	-0-	1115	6666	4115	3			Y	-0-					56
07	7008	X	342	-0-	-6666	-0-	342	3			Y	-0-					56
08	5890	X	1359	-0-	-4531	-0-	1359	3			Y	-0-					56
09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	Y	5					61
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6278	3	3	9	Y	3					64
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	-0-					64

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7					107
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	430	3	9	9	N	8					115
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	444	3	11	9	N	10					125
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	415	3	10	9	N	9					134
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	414	3	9	9	N	8					142
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	392	3	12	9	N	11					153

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

06	330	X	279	-0-	-51	-0-	272	3	7	9	N	6					145
07	341	X	292	-0-	-49	-0-	285	3	7	9	N	6					151
08	341	X	308	-0-	-33	-0-	293	3	15	9	N	14					165
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11					176
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	N	9					185
*11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	N	13					198

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1583	-0-	-7	-0-	1583	3			N	-0-					94
07	1643	X	391	-0-	-1252	-0-	391	3			N	-0-					94
08	1643	X	254	-0-	-1389	-0-	254	3			N	-0-					94
09	1590	X	844	-0-	-746	-0-	844	3			N	-0-					94
10	1643	X	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	-0-					94
11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					94

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY 9A WELL #: 2 RRCID -> 192880 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11329 - 12777

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					166
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-

UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11448 - 15150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	46	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

06	3000	N	1715	-0-	-1285	871	1645	3	70	9	Y	64	63	1			28
07	2557	N	1686	-0-	-871	-0-	1616	3	70	9	Y	64					92
08	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	1272	3	48	9	Y	44	96	1			40
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1652	3	33	9	Y	30					70
10	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1500	3	41	9	Y	37	48	1			59
11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1011	3	37	9	Y	34	46	1			47

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2504	3	143	9	Y	130	129	1			57
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2413	3	134	9	Y	122					179
08	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2111	3	144	9	Y	131	289	1			21
09	3000	N	3137	-0-	137	137	3039	3	98	9	Y	89					110
10	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	2169	3	124	9	Y	113	143	1			80
11	2190	N	1426	-0-	-764	-0-	1313	3	113	9	Y	103	139	1			44

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	730	2	23	9	N	21					295
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	581	2	19	9	N	17					312
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	609	2	18	9	N	16					328
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	417	2	9	9	N	8					336
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	2	12	9	N	11					347
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	613	2	30	9	N	27					374

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4115	3	31	9	Y	28					140
07	11718 X	345	-0-	-11373	-0-	342	3	3	9	Y	3					143
08	11439 X	1359	-0-	-10080	-0-	1359	3			Y	-0-					143
09	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					143
10	5890 X	4803	-0-	-1087	-0-	4800	3	3	9	Y	3					146
11	4140 X	1263	-0-	-2877	-0-	1263	3			Y	-0-					146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	181	3	74	9	N	67					138
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	97	3	64	9	N	58	42	1	4	8	150
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	47	3	34	9	N	31	1	8			180
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	43	3	26	9	N	24	130	1			74
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	89	3	47	9	N	43					117
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46	9	N	42					159

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	N	6					67
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5					72
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					77
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	3	7	9	N	6					83
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	N	7					90
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	3	6	9	N	5					95

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

06	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1298	3	22	9	N	20					66
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1356	3	22	9	N	20					86
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23					109
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1322	3	23	9	N	21					130
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1328	3	20	9	N	18					148
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1227	3	17	9	N	15					163

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

06	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					158
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					158
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					158
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					158
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					158
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					158

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					130
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					130
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					130
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					130
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	3			N	-0-					130
11	1080	N	710	-0-	-370	-0-	710	3			N	-0-					130

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

06	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	2789	3	13	9	N	12					208
07	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	2844	3	23	9	N	21					229
08	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	2818	3	12	9	N	11	171	1			69
09	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2774	3	6	9	N	5					74
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2853	3	11	9	N	10					84
*11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2740	3	14	9	N	13					97

ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

06	540	N	475	-0-	-65	-0-	465	3	10	9	N	9					72
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592	3	17	9	N	15					87
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	552	3	15	9	N	14					101
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	N	6					107
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	580	3	12	9	N	11					118
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	N	10					128

XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13					81
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	3	22	9	N	20					101
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	N	19					120
09	1710	N	1332	-0-	-378	-0-	1325	3	7	9	N	6					126
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	3	29	9	N	26					152
11	2040	N	894	-0-	-1146	-0-	882	3	12	9	N	11					163

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

06	10868		10868	-0-	-0-	6125	10868	2			N	-0-					316
07	11192		11192	-0-	-0-	6125	11192	2			N	-0-					316
08	11232		11232	-0-	-0-	6125	11232	2			N	-0-					316
09	10852		10852	-0-	-0-	6125	10852	2			N	-0-					316
10	11036		11036	-0-	-0-	6125	11036	2			N	-0-					316
*11	9750		8534	-0-	-1216	4909	8533	2	1	9	N	1	1	8			316

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 8827

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM (WOLFCAMP) //CONT.// 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					80
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1161	-0-	-1599	-0-	1161	2			N	-0-					199
07	2852	X	1470	-0-	-1382	-0-	1470	2			N	-0-					199
08	1891	X	1482	-0-	-409	-0-	1482	2			N	-0-					199
09	1830	X	1258	-0-	-572	-0-	1258	2			N	-0-					199
10	1891	X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-					199
11	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	1072	2			N	-0-					199

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 11/26/1974 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BERNARD (GARDNER, LOWER) 07300 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
ZIEGLER-PERU, INC. 950737
ROACH, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 084239 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3766 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2999	-0-	-1	106	2999	2			Y	-0-					-0-
10	2974	N	2868	-0-	-106	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
*11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

06	2100	#	2069	-0-	-31	-0-	2021	2	48	9	N	44	179	1			97
07	2170	#	2150	-0-	-20	-0-	2091	2	59	9	N	54					151
08	2170	#	2145	-0-	-25	-0-	2086	2	59	9	N	54					205
09	2100	#	2064	-0-	-36	-0-	2011	2	53	9	N	48	182	1			71
10	2170	#	2141	-0-	-29	-0-	2082	2	59	9	N	54					125
11	2070	#	2058	-0-	-12	-0-	2000	2	58	9	N	53					178

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2491	-0-	-839	-0-	2473	2	18	9	N	16					174
07	3441	X	2898	-0-	-543	-0-	2883	2	15	9	N	14					188
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3319	2	29	9	N	26					214
09	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	2856	2	23	9	N	21					235
10	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3101	2	12	9	N	11					246
11	3240	X	1959	-0-	-1281	-0-	1941	2	18	9	N	16					262

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1830	2	97	9	N	88	188	1			151
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	9	N	38					189
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-	844	2	45	9	N	41					230
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1952	2	61	9	N	55					285
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1965	2	86	9	N	78	190	1			173
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1441	2	48	9	N	44					217

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

06	1350	N	602	-0-	-748	-0-	602	2			N	-0-					97
07	930	N	608	-0-	-322	-0-	555	2	53	9	N	48					145
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	649	2	44	9	N	40	176	1			9
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	664	2	121	9	N	110					119
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	553	2	79	9	N	72					191
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	743	2	100	9	N	91	174	2			108

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

06	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	1178	3	856	4	Y	116	304	1			73
						128	9									
07	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3223	3	365	9	Y	332	173	1			232
08	4308 R	4308	-0-	-0-	-0-	3710	3	118	4	Y	436	440	1			228
						480	9									
09	4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	3916	3	452	9	Y	411	304	1			335
10	4458 R	4458	-0-	-0-	-0-	3967	3	491	9	Y	446	420	1			361
11	DLQ G-10	3204	-0-	3204	3204	2404	3	429	4	Y	337	540	1			158
						371	9									

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	243	3	177	4	Y	57	70	1			36
						63	9									
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16	41	1			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	360 #	352	-0-	-8	-0-	289	3	63	9	Y	57	11	1			46
10	372 #	151	-0-	-221	-0-	107	3	44	9	Y	40	54	1			32
11	DLQ G-10	306	-0-	306	306	122	3	22	4	Y	147	110	1			69
						162	9									

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

06	1860 X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					37
07	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	1661	3			N	-0-					37
08	1705 X	1507	-0-	-198	-0-	1507	3			N	-0-					37
09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					37
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					37
11	1770 X	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					37

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					81
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					81
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					81
09	900 N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					81
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					81
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					81

BLOCK 51 (STRAWN) //CONT.// 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					144
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	3			N	-0-					144
08	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	3			N	-0-					144
09	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3			N	-0-					144
10	3968	X	3667	-0-	-301	-0-	3667	3			N	-0-					144
11	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	3			N	-0-					144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					135
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					135
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					135
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					135
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					135
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					135

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	3	14	9	N	13	57	1			43
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					43
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					43
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					43
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					43
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	3			N	-0-					43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		56	-0-	56	232	56	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		36	-0-	36	268	36	3			Y	-0-					-0-
08	289	N	21	-0-	-268	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2225	-0-	-775	-0-	2173	3	52	9	N	47					264
07	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1895	3	46	9	N	42					306
08	2883	X	2082	-0-	-801	-0-	2037	3	45	9	N	41	181	1			166
09	2790	X	1939	-0-	-851	-0-	1892	3	47	9	N	43					209
10	2883	X	1745	-0-	-1138	-0-	1701	3	44	9	N	40					249
11	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	3			N	-0-					249

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	171	3	6	9	N	5					79
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	179	3	14	9	N	13					92
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	3	13	9	N	12					104
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	165	3	11	9	N	10					114
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	3	14	9	N	13					127
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	173	3	14	9	N	13					140

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6380	-0-	-1090	-0-	6107	3	273	9	Y	248	215	1			178
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7650	3	288	9	Y	262	289	1			151
08	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7403	3	281	9	Y	255	288	1			118
09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6945	3	249	9	Y	226	195	1			149
10	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	6287	3	231	9	Y	210	269	1			90
11	7410	X	7008	-0-	-402	-0-	6747	3	261	9	Y	237	198	1			129

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

06	3390	X	3241	-0-	-149	-0-	3173	3	68	9	Y	62					147
07	3441	X	3337	-0-	-104	-0-	3260	3	77	9	Y	70	101	1			116
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3310	3	83	9	Y	75	99	1			92
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3165	3	56	9	Y	51	97	1			46
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3122	3	62	9	Y	56					102
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3059	3	88	9	Y	80	88	1			94

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	640	3	39	9	Y	35					101
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	623	3	78	9	Y	71	70	1			102
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	756	3	83	9	Y	75	87	1			90
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	669	3	50	9	Y	45	95	1			40
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	553	3	61	9	Y	55					95
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	11	82	1			24

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

06	10110	X	10056	-0-	-54	-0-	9854	3	202	9	Y	184	161	1			132
07	10447	X	10401	-0-	-46	-0-	10113	3	288	9	Y	262	243	1			151
08	10447	X	10110	-0-	-337	-0-	9854	3	256	9	Y	233	276	1			108
09	10050	X	9565	-0-	-485	-0-	9324	3	241	9	Y	219	183	1			144
10	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	9074	3	238	9	Y	216	268	1			92
11	10080	X	9706	-0-	-374	-0-	9462	3	244	9	Y	222	193	1			121

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

06	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	3			Y	-0-					-0-
07	17701	X	15871	-0-	-1830	-0-	15871	3			Y	-0-					-0-
08	17701	X	14490	-0-	-3211	-0-	14490	3			Y	-0-					-0-
09	17040	X	14701	-0-	-2339	-0-	14701	3			Y	-0-					-0-
10	17608	X	14586	-0-	-3022	-0-	14586	3			Y	-0-					-0-
11	16410	X	15152	-0-	-1258	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3837	3	52	9	Y	47					186
07	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	3818	3	28	9	Y	25					211
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4124	3	18	9	Y	16					227
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	Y	26	174	1			79
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	3	36	9	Y	33					112
11	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3517	3	43	9	Y	39					151

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

06	6270	X	5915	-0-	-355	-0-	5761	3	154	9	Y	140	110	1			152
07	6293	X	4877	-0-	-1416	-0-	4772	3	105	9	Y	95	186	1			61
08	6293	X	443	-0-	-5850	-0-	424	3	19	9	Y	17					78
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7205	3	77	9	Y	70	66	1			82
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7056	3	206	9	Y	187	124	1			145
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6425	3	131	9	Y	119	109	1			155

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	3			Y	-0-					3
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					3
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					3
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	Y	1	3	1			1
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					1

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7462	-0-	-1598	-0-	7319	3	143	9	Y	130					216
07	8680	X	7325	-0-	-1355	-0-	7224	3	101	9	Y	92	166	1			142
08	8184	X	6005	-0-	-2179	-0-	5927	3	78	9	Y	71					213
09	7920	X	5526	-0-	-2394	-0-	5407	3	119	9	Y	108	182	1			139
10	8184	X	5748	-0-	-2436	-0-	5618	3	130	9	Y	118					257
11	7470	X	4255	-0-	-3215	-0-	4169	3	86	9	Y	78	169	1			166

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3264	3	13	9	Y	12	95	1			65
07	2976	X	1433	-0-	-1543	-0-	1388	3	45	9	Y	41					106
08	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2281	3	46	9	Y	42	83	1			65
09	3270	X	936	-0-	-2334	-0-	913	3	23	9	Y	21					86
10	3379	X	1402	-0-	-1977	-0-	1398	3	4	9	Y	4	58	1			32
11	3270	X	1002	-0-	-2268	-0-	983	3	19	9	Y	17					49

UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2300	3	58	9	N	53					183
07	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2360	3	56	9	N	51	194	1			40
08	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2341	3	58	9	N	53					93
09	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2218	3	57	9	N	52					145
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2309	3	53	9	N	48					193
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2212	3	62	9	N	56	191	1			58

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9586	3	81	9	N	74	184	1			149
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9015	3	45	9	N	41					190
08	9300	X	6442	-0-	-2858	-0-	6411	3	31	9	N	28					218
09	9000	X	6065	-0-	-2935	-0-	6058	3	7	9	N	6					224
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10705	3	100	9	N	91	167	1			148
*11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10398	3	78	9	N	71					219

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2691	3	149	9	Y	135	64	1			142
07	2418	X	1137	-0-	-1281	-0-	1027	3	110	9	Y	100	178	1			64
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2995	3	99	9	Y	90					154
09	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	2395	3	195	9	Y	177	129	1			202
10	2945	X	1048	-0-	-1897	-0-	899	3	149	9	Y	135	232	1			105
11	3000	X	1513	-0-	-1487	-0-	1356	3	157	9	Y	143	79	1			169

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	2683	3	9	9	Y	8	84	1			54
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3890	3	88	9	Y	80					134
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3613	3	72	9	Y	65	105	1			94
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	3	99	9	Y	90					184
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3019	3	9	9	Y	8	124	1			68
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2974	3	18	9	Y	16					84

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2782	3	68	9	N	62					249
07	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2833	3	76	9	N	69	186	1			132
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2855	3	73	9	N	66					198
09	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2692	3	62	9	N	56	171	1			83
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2682	3	101	9	N	92					175
11	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2678	3	83	9	N	75					250

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2230	3	61	9	N	55					178
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	3	30	9	N	27					205
08	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2088	3	35	9	N	32					237
09	2280	N	1995	-0-	-285	-0-	1973	3	22	9	N	20	178	1			79
10	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1727	3	26	9	N	24					103
11	2040	N	740	-0-	-1300	-0-	718	3	22	9	N	20					123

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

06	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					75
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					75
*08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-	14	3			61
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					61
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-	47	1			14
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					14

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

06	5880	X	3856	-0-	-2024	-0-	3833	3	23	9	Y	21					123
07	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3640	3	23	9	Y	21	30	1			114
08	5270	X	2765	-0-	-2505	-0-	2731	3	34	9	Y	31					145
09	5100	X	2636	-0-	-2464	-0-	2614	3	22	9	Y	20					165
10	5270	X	4386	-0-	-884	-0-	4309	3	77	9	Y	70	89	1			146
11	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	3560	3	99	9	Y	90	72	1			164

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1723	3	57	9	Y	52	39	1			32
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57	9	Y	52	63	1			21
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1886	3	58	9	Y	53	43	1			31
09	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1682	3	62	9	Y	56	62	1			25
10	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1432	3	66	9	Y	60	63	1			22
11	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	1451	3	37	9	Y	34	43	1			13

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16061			N	-0-			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

06	660 X	13	-0-	-647	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	93 X	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

06	1290	#	413	-0-	-877	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*11	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					55
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					55
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					55
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					55
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					55
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

06	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2295	-0-	-464	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1496	-0-	-844	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2147	-0-	-193	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					N	-0-					21
*11	324	X	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-					21

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1735	-0-	-365	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1884	-0-	-472	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1616	-0-	-740	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1509	-0-	-771	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 192704 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6258 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					98
*01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					98
*02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					98
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LYNX OPERATING CO., INC. 516255
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			10
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	2		N	-0-			10
08	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-			10
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2		N	-0-			10
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			10
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	314	-0-	-256	-0-	314	2	N	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) //CONT.// 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

06	930	N	483	-0-	-447	-0-	26	1	412	3	N	41					168
							45	9									
07	527	N	79	-0-	-448	-0-	5	1	74	3	N	-0-					168
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	N	68					236
							75	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	43	172	1			107
							47	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	N	46					153
							51	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					153

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	N	6					56
							7	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	3	N	106					162
							117	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	-0-					162
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	563	3	N	31					193
							34	9									
10	1333	N	367	-0-	-966	-0-	30	1	337	3	N	-0-					193
*11	3000	N	3093	-0-	93	93	194	1	2896	3	N	3	151	1			45
							3	9									

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					17
11	14B2 EXT	22	-0-	22	43	22	2			N	-0-					17

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	651 N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	806 N	230	-0-	-576	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BRYANT, M. D. WELL #: 1 T RRCID -> 018764 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	460	2	32	9	Y	29					160
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	Y	30					190
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	406	2	10	9	Y	9	179	0			20
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	374	2	19	9	Y	17					37
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					42
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					42

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	695	-0-	-835	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

06	930	N	839	-0-	-91	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			147
07	961	N	2	-0-	-959	-0-	1	2	1	9	N	1					148
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					151
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					156
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					160
11	1680	N	866	-0-	-814	-0-	863	2	3	9	N	3					163

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

06	510	#	176	-0-	-334	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	527	#	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	527	#	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	390	#	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	310	#	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS "A" WELL #: 5 RRCID -> 121292 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5762 - 6398

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

06	150	#	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4					177
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	N	1					178
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	N	2					180
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	140	2	1	9	N	1					181
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					183
11	180	#	138	-0-	-42	-0-	135	2	3	9	N	3					186

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PED OIL CORPORATION 649480
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					190
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					190
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					190
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					190
10	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					190
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					190

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

06	1290 #	1109	-0-	-181	-0-	1103	2	6	9	N	5	3	8			114
07	1364 #	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					114
08	1364 #	1116	-0-	-248	-0-	1113	2	3	9	N	3					117
09	1320 #	1088	-0-	-232	-0-	1085	2	3	9	N	3					120
10	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1058	2	2	9	N	2					122
11	1110 #	999	-0-	-111	-0-	992	2	7	9	N	6	3	8			125

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

06	330 #	295	-0-	-35	-0-	273	2	22	9	N	20					68
07	341 #	328	-0-	-13	-0-	295	2	33	9	N	30					98
08	310 #	196	-0-	-114	-0-	186	2	10	9	N	9					107
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	208	2	12	9	N	11					118
10	341 #	243	-0-	-98	-0-	221	2	22	9	N	20					138
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	206	2	18	9	N	16					154

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

06	300 #	148	-0-	-152	-0-	146	2	2	9	N	2					118
07	310 #	142	-0-	-168	-0-	140	2	2	9	N	2					120
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	N	2					122
09	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					122
10	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					122
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					122

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

06	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					88
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					89
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					89
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					90
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					90
11	480 #	396	-0-	-84	-0-	394	2	2	9	N	2					92

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 #	659	-0-	-121	-0-	655	2	4	9	N	4					79
07	806 #	733	-0-	-73	-0-	730	2	3	9	N	3					82
08	775 #	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					82
09	762 R	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	N	3					85
10	775 #	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					85
11	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					85

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

06	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					27
07	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					27
08	1271 #	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					27
09	1260 #	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					27
10	1302 #	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					27
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					27

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

06	2070 #	1818	-0-	-252	-0-	1815	3	3	9	N	3					43
07	2139 #	2108	-0-	-31	-0-	2107	3	1	9	N	1					44
08	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2378	3	2	9	N	2					46
09	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2					48
10	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2230	3	1	9	N	1					49
11	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	1868	3			N	-0-					49

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

06	690 #	682	-0-	-8	-0-	681	3	1	9	N	1					21
07	682 #	507	-0-	-175	-0-	506	3	1	9	N	1					22
08	713 #	213	-0-	-500	-0-	213	3			N	-0-					22
09	690 #	303	-0-	-387	-0-	303	3			N	-0-					22
10	713 #	462	-0-	-251	-0-	462	3			N	-0-					22
11	690 #	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-					22

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4					172
07	744 #	688	-0-	-56	-0-	685	3	3	9	N	3					175
08	744 #	641	-0-	-103	-0-	637	3	4	9	N	4					179
09	720 #	626	-0-	-94	-0-	623	3	3	9	N	3					182
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	619	3	4	9	N	4					186
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	589	3	4	9	N	4					190

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

06	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1528	2	21	9	N	19					176
07	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	186	1	1426	2	N	16					192
						18	9									
08	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1598	2	14	9	N	13					205
09	1560 #	879	-0-	-681	-0-	871	2	8	9	N	7	184	1			28
10	1643 #	24	-0-	-1619	-0-	12	2	12	9	N	11					39
11	1590 #	1489	-0-	-101	-0-	1479	2	10	9	N	9					48

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 #	923	-0-	-67	-0-	915	2	8	9	N	7					173
07	1023 #	8	-0-	-1015	-0-	4	2	4	9	N	4					177
08	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	1983	2	6	9	N	5					182
09	990 #	922	-0-	-68	-0-	920	2	2	9	N	2					184
10	1023 #	902	-0-	-121	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			184
11	1410 #	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-					184

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

06	2250 #	1827	-0-	-423	-0-	1824	2	3	9	Y	3					33
07	2325 #	1784	-0-	-541	-0-	1784	2			Y	-0-					33
08	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2442	2	13	9	Y	12	39	1			6
09	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	Y	14					20
10	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2459	2	19	9	Y	17					37
11	2370 #	2013	-0-	-357	-0-	1994	2	19	9	Y	17	38	1			16

CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

06	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					54
07	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					54
08	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					54
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					54
10	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					54
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					54

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
07	4588 X	2865	-0-	-1723	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3		N	-0-			-0-
09	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3		N	-0-			-0-
10	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132	3		N	-0-			-0-
11	6420 X	5342	-0-	-1078	-0-	5342	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

06	10680 X	10276	-0-	-404	-0-	10276	3		N	-0-			-0-
07	11129 X	8822	-0-	-2307	-0-	8822	3		N	-0-			-0-
08	11129 X	8181	-0-	-2948	-0-	8181	3		N	-0-			-0-
09	10770 X	6066	-0-	-4704	-0-	6066	3		N	-0-			-0-
10	10881 X	10521	-0-	-360	-0-	10521	3		N	-0-			-0-
11	10290 X	9665	-0-	-625	-0-	9665	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	4771	-0-	-359	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4226	-0-	-982	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	5040 X	2863	-0-	-2177	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	5115 X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
11	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

06	95730 N	94934	-0-	-796 B	-110694	94908	3	26	9	N	24	24	8			-0-
07	98735	79600	-0-	-19135 B	-129829	79599	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	98735	102070	-0-	3335 B	-126494	102070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21277	CANCELLED UNDERAGE ->	-105217										
09	95550	91719	-0-	-3831 B	-25108	91719	3			N	-0-					-0-
10	98177	93707	-0-	-4470 B	-29578	93707	3			N	-0-					-0-
11	95550	94248	-0-	-1302 B	-30880	94248	3			N	-0-					-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

06	50670 N	49186	-0-	-1484 B	-0-	49184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	51646 N	42396	-0-	-9250 B	-0-	42394	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	50995 N	50525	-0-	-470 B	-0-	50524	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	49200 N	44049	-0-	-5151 B	-0-	44049	3			N	-0-					-0-
10	48993 N	48993	-0-	-0- B	-0-	48993	3			N	-0-					-0-
11	48900 N	47491	-0-	-1409 B	-0-	47491	3			N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

06	11220 N	10223	-0-	-997 B	-0-	664	1	9559	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	9711	-0-	9711 B	9711	664	1	9047	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10646	-0-	10646 B	20357	664	1	9982	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				20357												
09	22295 N	11438	-0-	-10857 B	9500	664	1	10774	3	N	-0-					-0-
10	21636 N	12136	-0-	-9500 B	-0-	664	1	11472	3	N	-0-					-0-
*11	11785 N	11785	-0-	-0- B	-0-	664	1	11121	3	N	-0-					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

06	28860 N	28379	-0-	-481 B	-0-	96	1	28283	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23810	-0-	23810 B	23810	96	1	23714	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	29105	-0-	29105 B	52915	96	1	29009	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				52915												
09	23781 N	28259	-0-	4478 B	57393	96	1	28163	3	N	-0-					-0-
10	87162 N	29769	-0-	-57393 B	-0-	96	1	29673	3	N	-0-					-0-
11	28170 N	27607	-0-	-563 B	-0-	96	1	27511	3	N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48480 N	46330	-0-	-2150 B	-0-	64	1	46255	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
07	DLQ G-10	42003	-0-	42003 B	42003	64	1	41939	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50989	-0-	50989 B	92992	64	1	50925	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 92992																
09	22295 N	47013	-0-	24718 B	117710	64	1	46949	3	N	-0-					-0-
10	98177 N	50144	-0-	-48033 B	69677	64	1	50080	3	N	-0-					-0-
*11	95550 N	47870	-0-	-47680 B	21997	64	1	47806	3	N	-0-					-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

06	4222 N	4222	-0-	-0- B	-0-	21	1	4201	3	N	-0-					-0-
07	3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	22	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	4958 N	4958	-0-	-0- B	-0-	23	1	4935	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-	25	1	4416	3	N	-0-					-0-
10	4391 N	4391	-0-	-0- B	-0-	21	1	4370	3	N	-0-					-0-
*11	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	22	1	4349	3	N	-0-					-0-

GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

06	45180 N	42711	-0-	-2469 B	-0-	64	1	42636	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
07	DLQ G-10	35356	-0-	35356 B	35356	64	1	35292	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	45267	-0-	45267 B	80623	64	1	45203	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 80623																
09	22295 N	40895	-0-	18600 B	99223	64	1	40831	3	N	-0-					-0-
10	98177 N	46138	-0-	-52039 B	47184	64	1	46074	3	N	-0-					-0-
*11	90918 N	43734	-0-	-47184 B	-0-	64	1	43670	3	N	-0-					-0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

06	21193 N	21193	-0-	-0- B	-0-	107	1	21084	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	DLQ G-10	18371	-0-	18371 B	18371	106	1	18265	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22467	-0-	22467 B	40838	105	1	22362	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40838																
09	23781 N	18624	-0-	-5157 B	35681	103	1	18521	3	N	-0-					-0-
10	57985 N	22304	-0-	-35681 B	-0-	107	1	22197	3	N	-0-					-0-
11	21750 N	20758	-0-	-992 B	-0-	106	1	20652	3	N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

06	5610 N	5261	-0-	-349 B	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	5580 N	4986	-0-	-594 B	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
08	5598 N	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5250 N	5249	-0-	-1 B	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
10	5504 N	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
11	5430 N	5110	-0-	-320 B	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15810 N	14226	-0-	-1584 B	-0-	14226	2		N	-0-			-0-
07	16430 N	16308	-0-	-122 B	-0-	16308	2		N	-0-			-0-
08	17530 N	17530	-0-	-0- B	-0-	17530	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	15880 N	15880	-0-	-0- B	-0-	15880	2		N	-0-			-0-
10	16496 N	16496	-0-	-0- B	-0-	16496	2		N	-0-			-0-
11	15930 N	15850	-0-	-80 B	-0-	15850	2		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

06	6901 N	6901	-0-	-0- B	-0-	6901	2		N	-0-			-0-
07	6944 N	6382	-0-	-562 B	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
08	7099 N	6548	-0-	-551 B	-0-	6548	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6870 N	6103	-0-	-767 B	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
10	6587 N	6587	-0-	-0- B	-0-	6587	2		N	-0-			-0-
11	6330 N	NO RPT	-0-	-6330 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

06	47580 N	45397	-0-	-2183 B	-0-	45397	2		N	-0-			-0-
07	49259 N	38970	-0-	-10289 B	-0-	38970	2		N	-0-			-0-
08	47461 N	46270	-0-	-1191 B	-0-	46270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	45390 N	43587	-0-	-1803 B	-0-	43587	2		N	-0-			-0-
10	44609 N	44609	-0-	-0- B	-0-	44609	2		N	-0-			-0-
11	44790 N	NO RPT	-0-	-44790 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28254 N	28254	-0-	-0- B	-0-	28254	2		N	-0-			-0-
07	29264 N	24308	-0-	-4956 B	-0-	24308	2		N	-0-			-0-
08	29665 N	29665	-0-	-0- B	-0-	29665	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28260 N	27650	-0-	-610 B	-0-	27650	2		N	-0-			-0-
10	29130 N	29130	-0-	-0- B	-0-	29130	2		N	-0-			-0-
11	28500 N	NO RPT	-0-	-28500 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5270 N	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
07	4657 N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
08	5624 N	5624	-0-	-0- B	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5042 N	5042	-0-	-0- B	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
10	5261 N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5550 N	5168	-0-	-382 B	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
07	5766 N	4678	-0-	-1088 B	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
08	6250 N	6250	-0-	-0- B	-0-	6250	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5162 N	5162	-0-	-0- B	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
10	5577 N	5577	-0-	-0- B	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
11	5700 N	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23460 N	23113	-0-	-347 B	-0-	23113	2		N	-0-			-0-
07	24087 N	22741	-0-	-1346 B	-0-	22741	2		N	-0-			-0-
08	23876 N	23876	-0-	-0- B	-0-	23876	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	23100 N	22824	-0-	-276 B	-0-	22824	2		N	-0-			-0-
10	23577 N	23577	-0-	-0- B	-0-	23577	2		N	-0-			-0-
11	23100 N	NO RPT	-0-	-23100 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	28290 N	26512	-0-	-1778 B	-0-	26512	2		N	-0-			-0-
07	27900 N	21573	-0-	-6327 B	-0-	21573	2		N	-0-			-0-
08	24005 N	24005	-0-	-0- B	-0-	24005	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	26520 N	24493	-0-	-2027 B	-0-	24493	2		N	-0-			-0-
10	27057 N	27057	-0-	-0- B	-0-	27057	2		N	-0-			-0-
11	23220 N	NO RPT	-0-	-23220 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 N	2558	-0-	-172 B	-371	2558	2		N	-0-			-0-
07	2852 N	3094	-0-	242 B	-129	3094	2		N	-0-			-0-
08	4273 N	4402	-0-	129 B	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3621 N	3621	-0-	-0- B	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3182	-0-	82 B	82	3182	2		N	-0-			-0-
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15851 N	15851	-0-	-0- B	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
07	15810 N	13236	-0-	-2574 B	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
08	17071 N	17071	-0-	-0- B	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	15840 N	15571	-0-	-269 B	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
10	15855 N	15855	-0-	-0- B	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
11	16500 N	NO RPT	-0-	-16500 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 L RRCID -> 018776 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013																

POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

06	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	293	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	285	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	274	1	1711	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2010 N	1848	-0-	-162 B	-0-	332	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	322	1	1653	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1808	-0-	-112 B	-0-	214	1	1594	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

06	3270 N	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	2	2	8			6
07	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1711	2	7	9	N	6	6	8			6
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					6
10	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	1	1	8			6
11	1800 N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	5	5	8			6

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26197 N	26197	-0-	-0- B	-0-	26184	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	27063 N	22167	-0-	-4896 B	-0-	22163	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	27416 N	27416	-0-	-0- B	-0-	27416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	26190 N	24490	-0-	-1700 B	-0-	24490	3			N	-0-					-0-
10	26950 N	26950	-0-	-0- B	-0-	26950	3			N	-0-					-0-
11	26520 N	25624	-0-	-896 B	-0-	25624	3			N	-0-					-0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

06	15480 #	15034	-0-	-446 B	-446	15034	3			N	-0-					-0-
07	26310 R	26756	-0-	446 B	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
08	44679 R	44679	-0-	-0- B	-0-	44679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30041 R	30041	-0-	-0- B	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
10	16856 R	16856	-0-	-0- B	-0-	16856	3			N	-0-					-0-
11	15480 #	15316	-0-	-164 B	-164	15316	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

06	69840 N	67917	-0-	-1923 B	-0-	67917	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	57047	-0-	57047 B	57047	57047	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	52900	-0-	52900 B	109947	52900	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109947																
09	64549 N	47290	-0-	-17259 B	92688	47290	3			N	-0-					-0-
10	104723 N	58257	-0-	-46466 B	46222	58257	3			N	-0-					-0-
*11	101920 N	56185	-0-	-45735 B	487	56185	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

06	71160 N	70144	-0-	-1016 B	-0-	70144	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	58037	-0-	58037 B	58037	58037	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	71444	-0-	71444 B	129481	71444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 129481																
09	64549 N	65132	-0-	583 B	130064	65132	3			N	-0-					-0-
10	104723 N	71713	-0-	-33010 B	97054	71713	3			N	-0-					-0-
*11	101920	68843	-0-	-33077 B	63977	68843	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59280 N	48402	-0-	-10878 B	-0-	48402	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	46156	-0-	46156 B	46156	46156	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	55264	-0-	55264 B	101420	55264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 101420																
09	64549 N	50633	-0-	-13916 B	87504	50633	3			N	-0-					-0-
10	104723 N	47565	-0-	-57158 B	30346	47565	3			N	-0-					-0-
*11	78973 N	48627	-0-	-30346 B	-0-	48627	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

06	2520 N	2377	-0-	-143 B	-1849	2377	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2365	-0-	-84 B	-1849	2365	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	2541	-0-	30 B	-1819	2541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1819																
09	2370 N	1898	-0-	-472 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
11	2460 N	2283	-0-	-177 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

06	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
07	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
08	5595 N	5595	-0-	-0- B	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5464 N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
10	5830 N	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
*11	5620 N	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

06	1800 N	1708	-0-	-92 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1514	-0-	-284 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1791	-0-	-7 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1710 N	1611	-0-	-99 B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1465	-0-	-275 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3114	-0-	14 B	14	3114	3	N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-			N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

06	47970 N	49269	-0-	1299 B	-40432	49269	3	N	-0-			-0-
07	44330 N	46431	-0-	2101 B	-38331	46431	3	N	-0-			-0-
08	44330 N	64805	-0-	20475 B	-17856	64805	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17856												
09	51013 N	51013	-0-	-0- B	-0-	51013	3	N	-0-			-0-
10	53560 N	53560	-0-	-0- B	-0-	53560	3	N	-0-			-0-
*11	52289 N	52289	-0-	-0- B	-0-	52289	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

06	21210 N	18456	-0-	-2754 B	-0-	18456	3	N	-0-			-0-
07	24087 N	16613	-0-	-7474 B	-0-	16613	3	N	-0-			-0-
08	21359 N	20543	-0-	-816 B	-0-	20543	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	20601 N	20601	-0-	-0- B	-0-	20601	3	N	-0-			-0-
10	19811 N	19811	-0-	-0- B	-0-	19811	3	N	-0-			-0-
11	19890 N	17916	-0-	-1974 B	-0-	17916	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

06	61620 N	53615	-0-	-8005 B	-18108	53615	3	N	-0-			-0-
07	58435 N	48288	-0-	-10147 B	-18108	48288	3	N	-0-			-0-
08	56699 N	61208	-0-	4509 B	-13599	61208	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13599												
09	53610 N	49273	-0-	-4337 B	-0-	49273	3	N	-0-			-0-
10	53302 N	53302	-0-	-0- B	-0-	53302	3	N	-0-			-0-
11	59220 N	51667	-0-	-7553 B	-0-	51667	3	N	-0-			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5052 N	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
07	5208 N	4322	-0-	-886 B	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
08	5208 N	4452	-0-	-756 B	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5040 N	2921	-0-	-2119 B	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
10	4309 N	2311	-0-	-1998 B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
11	4320 N	2007	-0-	-2313 B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

06	19860 N	10178	-0-	-9682 B	-0-	10178	3	N	-0-			-0-
07	12617 N	12617	-0-	-0- B	-0-	12617	3	N	-0-			-0-
08	13267 N	13267	-0-	-0- B	-0-	13267	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10170 N	9826	-0-	-344 B	-0-	9826	3	N	-0-			-0-
10	12617 N	10036	-0-	-2581 B	-0-	10036	3	N	-0-			-0-
11	12840 N	9741	-0-	-3099 B	-0-	9741	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

06	27600 N	27551	-0-	-49 B	-0-	27551	3	N	-0-			-0-
07	28272 N	24603	-0-	-3669 B	-0-	24603	3	N	-0-			-0-
08	29233 N	28583	-0-	-650 B	-0-	28583	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	27540 N	25096	-0-	-2444 B	-0-	25096	3	N	-0-			-0-
10	26550 N	26550	-0-	-0- B	-0-	26550	3	N	-0-			-0-
11	27660 N	26521	-0-	-1139 B	-0-	26521	3	N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

06	46470 N	45861	-0-	-609 B	-0-	45861	3	N	-0-			-0-
07	47027 N	37245	-0-	-9782 B	-0-	37245	3	N	-0-			-0-
08	47647 N	45115	-0-	-2532 B	-0-	45115	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	45870 N	41114	-0-	-4756 B	-0-	41114	3	N	-0-			-0-
10	52211 N	52211	-0-	-0- B	-0-	52211	3	N	-0-			-0-
*11	49638 N	49638	-0-	-0- B	-0-	49638	3	N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

06	33763 N	33763	-0-	-0- B	-0-	33763	3	N	-0-			-0-
07	35061 N	32019	-0-	-3042 B	-0-	32019	3	N	-0-			-0-
08	35218 N	35218	-0-	-0- B	-0-	35218	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	33750 N	32220	-0-	-1530 B	-0-	32220	3	N	-0-			-0-
10	33596 N	33596	-0-	-0- B	-0-	33596	3	N	-0-			-0-
*11	34258 N	34258	-0-	-0- B	-0-	34258	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

06	16264 N	16264	-0-	-0- B	-0-	16264	3	N	-0-			-0-
07	15111 N	15111	-0-	-0- B	-0-	15111	3	N	-0-			-0-
08	21107 N	21107	-0-	-0- B	-0-	21107	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	16639 N	16639	-0-	-0- B	-0-	16639	3	N	-0-			-0-
10	18603 N	18603	-0-	-0- B	-0-	18603	3	N	-0-			-0-
*11	16059 N	16059	-0-	-0- B	-0-	16059	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	N	5672	-0-	-538 B	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	6200	N	6124	-0-	-76 B	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	6933	N	6933	-0-	-0- B	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5825	N	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
10	6785	N	6785	-0-	-0- B	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
11	6000	N	5761	-0-	-239 B	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

06	29428	N	29428	-0-	-0- B	-0-	29428	3			N	-0-					-0-
07	30566	N	26582	-0-	-3984 B	-0-	26582	3			N	-0-					-0-
08	30794	N	30794	-0-	-0- B	-0-	30794	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	29430	N	29282	-0-	-148 B	-0-	29282	3			N	-0-					-0-
10	29696	N	29696	-0-	-0- B	-0-	29696	3			N	-0-					-0-
11	29580	N	27672	-0-	-1908 B	-0-	27672	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

06	16620	N	14178	-0-	-2442 B	-0-	14178	3			N	-0-					-0-
07	16585	N	13152	-0-	-3433 B	-0-	13152	3			N	-0-					-0-
08	16275	N	11867	-0-	-4408 B	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14190	N	10223	-0-	-3967 B	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
10	13734	N	13734	-0-	-0- B	-0-	13734	3			N	-0-					-0-
*11	12089	N	12089	-0-	-0- B	-0-	12089	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

06	5640	N	5574	-0-	-66 B	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07 INC G-10			7530	-0-	7530 B	7530	7530	3			N	-0-					-0-
08 INC G-10			5415	-0-	5415 B	12945	5415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12945																	
09	20366	N	7421	-0-	-12945 B	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
10	6769	N	6769	-0-	-0- B	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
*11	5346	N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

06	42288	N	42288	-0-	-0- B	-0-	42288	3			N	-0-					-0-
07	35933	N	35933	-0-	-0- B	-0-	35933	3			N	-0-					-0-
08	42243	N	42243	-0-	-0- B	-0-	42243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32156	N	32156	-0-	-0- B	-0-	32156	3			N	-0-					-0-
10	47618	N	47618	-0-	-0- B	-0-	47618	3			N	-0-					-0-
*11	42986	N	42986	-0-	-0- B	-0-	42986	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

06	12960	X	11287	-0-	-1673	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11592	-0-	-1738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11348	-0-	-1486	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11848	-0-	-572	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
10	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	126	1	729	3	N	-0-					-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	N	-0-					-0-
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	125	1	810	3	N	-0-					-0-
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	116	1	1148	3	N	-0-					-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	122	1	867	3	N	-0-					-0-
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	121	1	828	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

06	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3558	-0-	-534	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3526	-0-	-566	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	2648	-0-	-1312	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1344	-0-	-485	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

06	6450 X	5791	-0-	-659	-0-	847	1	4944	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10	5982	-0-	5982	5982	836	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	5962	-0-	5962	11944	824	1	5138	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	5745	-0-	5745	17689	1032	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	23563 X	5874	-0-	-17689	-0-	956	1	4918	2	N	-0-					-0-
*11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	660	1	4925	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

06	11910 X	10715	-0-	-1195	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
07	12245 X	10624	-0-	-1621	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
08	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
09	11760 X	11641	-0-	-119	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
10	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
11	11850 X	11606	-0-	-244	-0-	11606	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4174	-0-	-356	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3888	-0-	-552	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

06	4410	X	3265	-0-	-1145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3280	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	15	1	9575	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	10	1	9041	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9619	-0-	-456	-0-	12	1	9607	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	9214	-0-	-386	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9599	-0-	-321	-0-	17	1	9582	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9175	-0-	-425	-0-	22	1	9153	3	N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

06	10920	X	7939	-0-	-2981	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	8085	-0-	-3199	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
08	11284	X	9235	-0-	-2049	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	8013	-0-	-897	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
*11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	7992	-0-	-1153	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8612	-0-	-568	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8844	-0-	-642	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	8011	-0-	-1109	-0-	8011	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1725	-0-	-414	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	551	-0-	-1699	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	806	-0-	-1271	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	670	-0-	-1010	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

06	1380	X	1194	-0-	-186	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1042	-0-	-1958	3196	1042	3			N	-0-					-0-
10	4307	X	1111	-0-	-3196	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

06	23400	X	20464	-0-	-2936	-0-	20464	3			N	-0-					-0-
07	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3			N	-0-					-0-
08	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	3			N	-0-					-0-
09	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	3			N	-0-					-0-
10	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	20881	3			N	-0-					-0-
*11	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

06	8820	X	4609	-0-	-4211	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	3849	-0-	-5606	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	3074	-0-	-6381	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	3187	-0-	-5963	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6681	-0-	-449	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
*11	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
07	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
08	6510 X	6355	-0-	-155	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
09	6090 X	5678	-0-	-412	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
10	5983 X	4712	-0-	-1271	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
11	6150 X	5674	-0-	-476	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

06	43080 X	37477	-0-	-5603	-0-	37477	3			N	-0-					-0-
07	39263 X	39263	-0-	-0-	-0-	39263	3			N	-0-					-0-
08	40815 X	40815	-0-	-0-	-0-	40815	3			N	-0-					-0-
09	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	41973	3			N	-0-					-0-
10	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	41706	3			N	-0-					-0-
*11	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	36098	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

06	5490 X	5235	-0-	-255	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4196	-0-	-184	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
*11	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

06	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					-0-
07	15624 X	10909	-0-	-4715	-0-	10909	3			N	-0-					-0-
08	15624 X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
09	16260 X	15435	-0-	-825	-0-	15435	3			N	-0-					-0-
10	16802 X	14063	-0-	-2739	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
11	16260 X	12740	-0-	-3520	-0-	12740	3			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

06	14310 X	13956	-0-	-354	-0-	13956	3			N	-0-					-0-
07	14663 X	13009	-0-	-1654	-0-	13009	3			N	-0-					-0-
08	14663 X	14601	-0-	-62	-0-	14601	3			N	-0-					-0-
09	14190 X	13552	-0-	-638	-0-	13552	3			N	-0-					-0-
10	14663 X	13801	-0-	-862	-0-	13801	3			N	-0-					-0-
11	14130 X	13006	-0-	-1124	-0-	13006	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470 X	11967	-0-	-1503	-0-	11967	3			N	-0-					-0-
07	14198 X	11475	-0-	-2723	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
08	14198 X	9790	-0-	-4408	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
09	13740 X	9901	-0-	-3839	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	3			N	-0-					-0-
11	11970 X	11201	-0-	-769	-0-	11201	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

06	21000 X	19459	-0-	-1541	-0-	19459	3			N	-0-					-0-
07	21638 X	19960	-0-	-1678	-0-	19960	3			N	-0-					-0-
08	21607 X	17269	-0-	-4338	-0-	17269	3			N	-0-					-0-
09	20910 X	18531	-0-	-2379	-0-	18531	3			N	-0-					-0-
10	21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	21969	3			N	-0-					-0-
*11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

06	4380 X	3403	-0-	-977	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	4526 X	4477	-0-	-49	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
08	4588 X	3806	-0-	-782	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
09	4440 X	3824	-0-	-616	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
11	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

06	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
08	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
10	8246 X	8207	-0-	-39	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
*11	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

06	3390 X	2908	-0-	-482	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	2671	-0-	-739	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

06	3300 X	2169	-0-	-1131	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	1631	-0-	-1779	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	1878	-0-	-1160	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2125	-0-	-275	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2418 X	1319	-0-	-1099	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

06	41520 X	40856	-0-	-664	-0-	40856	3			N	-0-					-0-
07	41416 X	39044	-0-	-2372	-0-	39044	3			N	-0-					-0-
08	41416 X	38491	-0-	-2925	-0-	38491	3			N	-0-					-0-
09	40080 X	27392	-0-	-12688	-0-	27392	3			N	-0-					-0-
10	46862 X	46862	-0-	-0-	-0-	46862	3			N	-0-					-0-
*11	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	43748	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000 X	8586	-0-	-414	-0-	8586	3		N	-0-			-0-
07	8928 X	8119	-0-	-809	-0-	8119	3		N	-0-			-0-
08	8928 X	7537	-0-	-1391	-0-	7537	3		N	-0-			-0-
09	8640 X	7369	-0-	-1271	-0-	7369	3		N	-0-			-0-
10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3		N	-0-			-0-
11	8580 X	8034	-0-	-546	-0-	8034	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

06	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3		N	-0-			-0-
07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3		N	-0-			-0-
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3		N	-0-			-0-
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3		N	-0-			-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3		N	-0-			-0-
*11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

06	12960 X	10622	-0-	-2338	-0-	10622	3		N	-0-			-0-
07	13144 X	10717	-0-	-2427	-0-	10717	3		N	-0-			-0-
08	11439 X	6370	-0-	-5069	-0-	6370	3		N	-0-			-0-
09	11070 X	10998	-0-	-72	-0-	10998	3		N	-0-			-0-
10	10974 X	10326	-0-	-648	-0-	10326	3		N	-0-			-0-
11	10620 X	10414	-0-	-206	-0-	10414	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

06	14670 X	12217	-0-	-2453	-0-	12217	3		N	-0-			-0-
07	15066 X	10869	-0-	-4197	-0-	10869	3		N	-0-			-0-
08	15624 X	11518	-0-	-4106	-0-	11518	3		N	-0-			-0-
09	15120 X	11926	-0-	-3194	-0-	11926	3		N	-0-			-0-
10	15624 X	15102	-0-	-522	-0-	15102	3		N	-0-			-0-
*11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

06	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-			2
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3		Y	-0-			2
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		Y	-0-			2
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		Y	-0-			2
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3		Y	-0-			2
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3		Y	-0-			2

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			N	-0-					7
07	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	3			N	-0-					7
08	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	3			N	-0-					7
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					7
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					7
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					7

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3			N	-0-					3
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					3
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-					3
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3			N	-0-					3
10	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			N	-0-					3
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					1
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					1
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

06	1290	X	862	-0-	-428	-0-	862	3			N	-0-					2
07	1147	X	708	-0-	-439	-0-	708	3			N	-0-					2
08	1147	X	973	-0-	-174	-0-	973	3			N	-0-					2
09	1110	X	740	-0-	-370	-0-	740	3			N	-0-					2
10	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	3			N	-0-					2
11	930	X	711	-0-	-219	-0-	711	3			N	-0-					2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

06	690	X	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					1
07	713	X	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					1
08	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					1
09	690	X	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					1
10	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					1
11	660	X	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

06	1410	X	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			N	-0-					53
07	1457	X	1352	-0-	-105	-0-	1352	3			N	-0-					53
08	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			N	-0-					53
09	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	3			N	-0-					53
10	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					53
11	1320	X	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			N	-0-					53

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					3
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					3
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					3
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					3
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					3
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					1
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	3			N	-0-					1
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					1
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					1
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					1
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	3			N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					4
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					4
08	1085	N	668	-0-	-417	-0-	668	3			N	-0-					4
09	1200	N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-					4
10	1209	N	348	-0-	-861	-0-	348	3			N	-0-					4
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

06	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					6
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	3			N	-0-					6
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					6
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					6
10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					6
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					6

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

06	780	X	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	806	X	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	806	X	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	720	X	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	744	X	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	720	X	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	152	-0-	-208	-0-	152	3			N	-0-					1
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					1
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					1
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					1
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

06	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620 N	185	-0-	-435	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	600 N	155	-0-	-445	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	620 N	175	-0-	-445	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					1
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					1
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					1
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					1

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

06	1110 X	1001	-0-	-109	-0-	1001	3			N	-0-					4
07	1147 X	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					4
08	1147 X	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					4
09	1110 X	937	-0-	-173	-0-	937	3			N	-0-					4
10	1054 X	980	-0-	-74	-0-	980	3			N	-0-					4
11	990 X	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					3
07	620 X	526	-0-	-94	-0-	526	3			N	-0-					3
08	589 X	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					3
09	570 X	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					3
10	527 X	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					3
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					3

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

06	390	X	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	X	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	403	X	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	X	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

06	2130	X	1605	-0-	-525	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 1 U RRCID -> 018798 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 14873 PERF. 6221 - 6272

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	630	X	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	381	-0-	-1789	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	356	-0-	-1744	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	N	-0-					-0-
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	X	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	75	1	438	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10	571	-0-	571	571	70	1	501	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	532	-0-	532	1103	88	1	444	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	526	-0-	526	1629	77	1	449	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	522	-0-	522	2151	73	1	449	2	N	-0-					-0-
*11	2627 N	476	-0-	-2151	-0-	131	1	345	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

06	4530 X	3953	-0-	-577	-0-	578	1	3375	2	N	-0-					33
07	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	549	1	3382	2	N	-0-					33
08	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	534	1	3332	2	N	-0-					33
09	4200 X	3657	-0-	-543	-0-	657	1	3000	2	N	-0-					33
10	4216 X	3939	-0-	-277	-0-	641	1	3298	2	N	-0-					33
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	443	1	3307	2	N	2					35
						2	9									

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	407	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	352	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	2635 X	2246	-0-	-389	-0-	310	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	332	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	292	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	190	1	1419	2	N	-0-					-0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

06	450 X	247	-0-	-203	-0-	36	1	211	2	N	-0-					-0-
07	465 X	263	-0-	-202	-0-	37	1	226	2	N	-0-					-0-
08	434 X	283	-0-	-151	-0-	39	1	244	2	N	-0-					-0-
09	300 X	266	-0-	-34	-0-	48	1	218	2	N	-0-					-0-
10	279 X	201	-0-	-78	-0-	33	1	168	2	N	-0-					-0-
11	270 X	226	-0-	-44	-0-	27	1	199	2	N	-0-					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
TURK, C MIKE 12 WELL #: 1 RRCID -> 153838 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6898 - 6909

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					9
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					9
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					9
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					9
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					9
11	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					9

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	108	-0-	-972	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

06	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	1964	3			N	-0-					20
07	2263	X	1538	-0-	-725	-0-	1538	3			N	-0-					20
08	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	1825	3			N	-0-					20
09	2010	X	1855	-0-	-155	-0-	1855	3			N	-0-					20
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					20
11	1950	X	1894	-0-	-56	-0-	1894	3			N	-0-					20

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					20
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					20
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					20
09	2250	N	1783	-0-	-467	-0-	1783	2			N	-0-					20
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					20
11	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			N	-0-					20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

06	3120	X	2576	-0-	-544	-0-	2576	2			N	-0-					58
07	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	2611	2			N	-0-					58
08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					58
09	2850	X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2			N	-0-					58
10	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2			N	-0-					58
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

06	1140 N	653	-0-	-487	-0-	653	2			N	-0-					26
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					26
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					26
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					26
10	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					26
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			N	-0-					26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

06	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2356 X	2306	-0-	-50	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	2728 X	2061	-0-	-667	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	2640 X	1148	-0-	-1492	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
07	1705 X	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1674 X	1137	-0-	-537	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

06	2400 X	2203	-0-	-197	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2480 X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
09	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
10	2263 X	2210	-0-	-53	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2190 X	1961	-0-	-229	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	600 N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					110
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					110
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-					110
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	3			Y	-0-					110
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					110
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-					110

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8686	-0-	-284	-0-	8686	3			Y	-0-					94
07	9393	X	8042	-0-	-1351	-0-	8042	3			Y	-0-					94
08	9393	X	8554	-0-	-839	-0-	8554	3			Y	-0-					94
09	9090	X	7667	-0-	-1423	-0-	7667	3			Y	-0-					94
10	8990	X	7772	-0-	-1218	-0-	7772	3			Y	-0-					94
*11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558	3			Y	-0-					94

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1230	-0-	-289	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					71
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					71
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					71
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					71
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					71
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					71

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5633	-0-	-288	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5395	-0-	-425	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5040	-0-	-974	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5358	-0-	-462	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4287	-0-	-123	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2285	-0-	-355	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1230 X	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	842	-0-	-429	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

06	2340 X	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	1861	-0-	-371	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1711	-0-	-569	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2280 X	1878	-0-	-402	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

06	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

06	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1832	-0-	-178	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
10	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
11	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

06	1350 X	1136	-0-	-214	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07	1302 X	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
08	1271 X	957	-0-	-314	-0-	957	2			N	-0-			-0-
09	1200 X	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-			-0-
10	1240 X	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-			-0-
11	1140 X	640	-0-	-500	-0-	640	2			N	-0-			-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
07	806 X	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-			-0-
08	837 X	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	810 X	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-			-0-
10	837 X	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11	780 X	603	-0-	-177	-0-	603	2			N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	2			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

06	1380 #	1175	-0-	-205	-0-	174	1	1001	3	N	-0-			-0-
07	1364 #	1228	-0-	-136	-0-	185	1	1043	3	N	-0-			-0-
08	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	185	1	1197	3	N	-0-			-0-
09	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	184	1	1816	3	N	-0-			-0-
10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	188	1	1341	3	N	-0-			-0-
*11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	179	1	1224	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	71	1	415	2	N	-0-			-0-
07	INC G-10	557	-0-	557	557	68	1	489	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	531	-0-	531	1088	88	1	443	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	436	-0-	436	1524	64	1	372	2	N	-0-			-0-
10	1800 N	438	-0-	-1362	162	61	1	377	2	N	-0-			-0-
*11	409 N	247	-0-	-162	-0-	68	1	179	2	N	-0-			-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

06	5520 #	3957	-0-	-1563	-0-	260	1	3697	3	N	-0-			-0-
07	5704 #	5140	-0-	-564	-0-	429	1	4711	3	N	-0-			-0-
08	4991 #	4551	-0-	-440	-0-	409	1	4142	3	N	-0-			-0-
09	4949 R	4949	-0-	-0-	-0-	436	1	4513	3	N	-0-			-0-
10	5146 #	4709	-0-	-437	-0-	410	1	4299	3	N	-0-			-0-
11	4980 #	3777	-0-	-1203	-0-	302	1	3475	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

06	4770 X	3731	-0-	-1039	-0-	246	1	3485	3	N	-0-			-0-
07	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	408	1	4485	3	N	-0-			-0-
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	399	1	4035	3	N	-0-			-0-
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	374	1	3876	3	N	-0-			-0-
10	4898 X	4485	-0-	-413	-0-	391	1	4094	3	N	-0-			-0-
11	4740 X	3813	-0-	-927	-0-	304	1	3509	3	N	-0-			-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	240	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	INC G-10	1706	-0-	1706	1706	209	1	1497	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	1673	-0-	1673	3379	277	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	1561	-0-	1561	4940	228	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	1527	-0-	1527	6467	213	1	1314	2	N	-0-			-0-
*11	2900 N	1170	-0-	-1730	4737	323	1	847	2	N	-0-			-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
07	INC G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	7	-0-	7	13	1	1	6	2	N	-0-			-0-
09	INC G-10	6	-0-	6	19	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	7	-0-	7	26	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*11	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-			-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	59					109
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18					127
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	163	210	1			224
07	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	1350	3	485	9	Y	441	401	1			264
08	2790 X	1108	-0-	-1682	-0-	633	3	475	9	Y	432	419	1			277
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2436	3	549	9	Y	499	416	1			360
*10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2559	3	411	9	Y	374	670	1	14	8	64
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	2042	3	1396	9	Y	1269	457	1	1	8	876

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	193	184	1			196
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1475	3	325	9	Y	295	315	1			176
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1435	3	318	9	Y	289	280	1			185
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1651	3	366	9	Y	333	278	1			240
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1291	3	265	9	Y	241	438	1			43
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1061	3	932	9	Y	847	305	1			585

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	279	275	1			293
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	323	1			40
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2648	3	73	9	Y	66	64	1			42
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2367	3	84	9	Y	76	63	1			55
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1873	3	61	9	Y	55	100	1			10
*11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1681	3	213	9	Y	194	70	1			134

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	27	68	1			24
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	712	3	20	9	Y	18	31	1			11
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	719	3	19	9	Y	17	17	1			11
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23	9	Y	21	17	1			15
10	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	3			Y	-0-	15	1			-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

06	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	147	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2263	#	2051	-0-	-212	-0-	172	1	1876	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	#	2009	-0-	-254	-0-	182	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	2190	#	1562	-0-	-628	-0-	157	1	1405	2	Y	-0-					-0-
10	2046	#	1633	-0-	-413	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1980	#	1475	-0-	-505	-0-	104	1	1371	2	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

06	5010	#	4971	-0-	-39	-0-	4831	3	140	9	N	127							227
07	5177	#	5095	-0-	-82	-0-	4978	3	117	9	N	106	179	1	2	8			152
08	5177	#	4353	-0-	-824	-0-	4244	3	109	9	N	99	183	1					68
09	5036	R	5036	-0-	-0-	-0-	4906	3	130	9	N	118							186
10	5146	#	2513	-0-	-2633	-0-	2426	3	87	9	N	79	183	1					82
11	4980	#	290	-0-	-4690	-0-	225	3	65	9	N	59	2	8					139

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					201
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					201
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					201
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					201
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			Y	-0-					201
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-					201

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

CAHILL WELL #: 1 RRCID -> 147176 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4030 - 4046

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P&A 03-28-2013

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

06	690	X	472	-0-	-218	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	713	X	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	713	X	398	-0-	-315	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	480	X	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	480	X	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					209
07	1023	N	624	-0-	-399	-0-	621	3	3	9	N	3					212
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	3	7	9	N	6					218
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	N	3	2	8			219
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					219
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					219

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	N	4					128
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	3	1	9	N	1					129
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	532	3	2	9	N	2					131
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	572	3	9	9	N	8	1	8			138
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	3	78	9	N	71	189	1			20
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538	3	111	9	N	101					121

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					98
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	3			N	-0-					98
08	1271	N	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					98
09	1320	N	581	-0-	-739	-0-	581	3			N	-0-					98
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	3			N	-0-					98
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					98

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

06	990	N	870	-0-	-120	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					47
07	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					47
08	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
*10	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	132	-0-	-18	B -0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	139	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B -0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0-	B -0-	145	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	B -0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	B -0-	127	3			N	-0-					-0-

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

06	2940		1117	-0-	-1823	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	3038		1031	-0-	-2007	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	2573	#	1206	-0-	-1367	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1530	#	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

06	990	X	736	-0-	-254	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	837	X	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	810	X	405	-0-	-405	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	775	X	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	750	X	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

06	540	X	127	-0-	-413	-0-	123	2	4	9	N	4					24
07	558	X	210	-0-	-348	-0-	208	2	2	9	N	2					26
08	62	X	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	N	2					28
09	120	X	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					28
10	217	X	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					28
11	210	X	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					45

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	N	4					172
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					175
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					175
09	600	N	281	-0-	-319	-0-	281	2			N	-0-					175
10	744	N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					175
11	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-					175

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	286	3	18	9	N	16					85
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	384	3	8	9	N	7					92
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	306	3	17	9	N	15					107
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	3	14	9	N	13					120
10	403	N	303	-0-	-100	-0-	289	3	14	9	N	13					133
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	234	3	19	9	N	17					150

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5895	-0-	-45	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5961	-0-	-177	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5179	-0-	-461	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

06	900	N	647	-0-	-253	-0-	647	2			N	-0-					64
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					64
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					64
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					64
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					64
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					64

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

06	990	N	246	-0-	-744	-0-	246	2			N	-0-					97
07	837	N	432	-0-	-405	-0-	432	2			N	-0-					97
08	589	N	166	-0-	-423	-0-	166	2			N	-0-					97
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					97
10	434	N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					97
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 8724

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					83
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1					84
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					84
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					85
*10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	473	-0-	473	473	1	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	527	-0-	527	1000	1	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	249	-0-	249	1249	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	483	-0-	483	1732	1	1	479	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
*11	2154 N	422	-0-	-1732	-0-	1	1	418	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1	1	929	3	N	3	3	8			171
						3	9									
07	992 N	899	-0-	-93	-0-	1	1	898	3	N	-0-					171
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1	1	1145	3	N	-0-					171
09	930 N	725	-0-	-205	-0-	1	1	724	3	N	-0-					171
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1	1	1049	3	N	-0-					171
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	3	N	-0-					171

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

06	1410 X	1152	-0-	-258	-0-	1	1	1151	3	N	-0-					93
07	1457 X	1177	-0-	-280	-0-	1	1	1176	3	N	-0-					93
08	1302 X	1150	-0-	-152	-0-	1	1	1149	3	N	-0-					93
09	1140 N	802	-0-	-338	-0-	1	1	801	3	N	-0-					93
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1	1	2576	3	N	-0-					93
*11	3000 N	3029	-0-	29	29	1	1	3028	3	N	-0-					93

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

06	120 N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DELQ PR	1556	-0-	1556	1556	80	1	1476	3	N	-0-					60
10	DELQ PR	1556	-0-	1556	3112	80	1	1476	2	N	-0-					60
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3112					N	NO RPT					60

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150

BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					79
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					79
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					79
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					79
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					79
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					79

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					150
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					150
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					150
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					150
10	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					150
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					150

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					84
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					84
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					84
09	1020	N	477	-0-	-543	-0-	462	3	15	9	N	14					98
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	782	3	1	9	N	1					99
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					99

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					22
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	861	3	Y	-0-					22
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					22
09	870	N	450	-0-	-420	-0-	449	3	1	9	Y	1					23
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					23
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	3			Y	-0-					23

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	3	1	9	Y	1					21
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2					23
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	Y	3					26
09	1110	N	723	-0-	-387	-0-	721	3	2	9	Y	2					28
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2					30
11	1020	N	872	-0-	-148	-0-	870	3	2	9	Y	2					32

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	3	7	9	Y	6	18	1			2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2					4
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3					7
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	62	3	4	9	Y	4					11
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	3	3	9	Y	3					14
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	59	3	2	9	Y	2					16

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	150	3	7	9	Y	6	18	1			2
07	496	N	151	-0-	-345	-0-	149	3	2	9	Y	2					4
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3					7
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	87	3	4	9	Y	4					11
10	155	N	41	-0-	-114	-0-	38	3	3	9	Y	3					14
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	17	3	2	9	Y	2					16

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					107
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					107
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					107
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					107
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					107
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					107

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	3	47	9	Y	43	75	1			33
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1441	3	35	9	Y	32					65
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1510	3	40	9	Y	36	84	1			17
09	1110	N	844	-0-	-266	-0-	816	3	28	9	Y	25					42
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1490	3	26	9	Y	24					66
11	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1216	3	37	9	Y	34	82	1			18

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					36
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					36
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					36
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					36
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					36
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					36

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1					3
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	3			Y	-0-					3
10	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	346	3	1	9	Y	1					4

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	Y	4					66
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	Y	4					70
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	3	9	9	Y	8					78
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	196	3	6	9	Y	5					83
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	Y	5					88
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	275	3	7	9	Y	6					94

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					109
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					109
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					109
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					109
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					109
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	Y	4					38
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	Y	1					39
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					39
09	720	N	454	-0-	-266	-0-	453	3	1	9	Y	1					40
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	Y	1					41
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	657	3	1	9	Y	1					42

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	3	12	9	Y	11	36	1			2
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1772	3	3	9	Y	3					5
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					12
09	1500	N	904	-0-	-596	-0-	894	3	10	9	Y	9					21
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1271	3	6	9	Y	5					26
11	1500	N	959	-0-	-541	-0-	955	3	4	9	Y	4					30

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					19
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					19
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					19
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					19
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					19

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					27
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			Y	-0-					27
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					27
09	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	3			Y	-0-					27
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					27
11	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	3			Y	-0-					27

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	3	12	9	Y	11	36	1			2
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3					5
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	3	8	9	Y	7					12
09	1500	N	936	-0-	-564	-0-	926	3	10	9	Y	9					21
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1497	3	6	9	Y	5					26
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1280	3	4	9	Y	4					30

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4	7	1			3
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	619	3	3	9	Y	3					6
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	7	1			2
09	630	N	323	-0-	-307	-0-	321	3	2	9	Y	2					4
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	3	2	9	Y	2					6
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3	7	1			2

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	Y	5	18	1			3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					4
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	3	4	9	Y	4					8
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	72	3	4	9	Y	4					12
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	98	3	2	9	Y	2					14
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	87	3	3	9	Y	3					17

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843	3	40	9	Y	36	62	1			40
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	790	3	29	9	Y	26					66
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	848	3	33	9	Y	30	69	1			27
09	780	N	504	-0-	-276	-0-	481	3	23	9	Y	21					48
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	809	3	22	9	Y	20					68
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	3	31	9	Y	28	68	1			28

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	3					37
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	Y	2					39
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					39
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	615	3	1	9	Y	1					40
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1					41
11	1020	N	773	-0-	-247	-0-	772	3	1	9	Y	1					42

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	Y	6	18	1			2
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1	9	Y	1					3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	986	3	4	9	Y	4					7
09	900 N	536	-0-	-364	-0-	530	3	6	9	Y	5					12
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	3	3	9	Y	3					15
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2					17

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390 N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	510 N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	690 N	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	97	3	22	9	N	20					114
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	84	3	20	9	N	18					132
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	53	3	28	9	N	25					157
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	34	3	15	9	N	14					171
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15					186
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	61	3	12	9	N	11	1	8			196

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					104
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					104
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					104
09	1170	N	704	-0-	-466	-0-	704	3			N	-0-					104
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					104
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					104

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	N	6					110
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2					112
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	3	2	9	N	2					114
09	720	N	507	-0-	-213	-0-	506	3	1	9	N	1					115
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	9	N	3					118
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	899	3	4	9	N	4					122

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					53
07	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	3			N	-0-					53
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					53
09	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	3			N	-0-					53
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					53
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					53

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-	162	1			15
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2079	3	12	9	N	11					26
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	N	3					29
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					31
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	3	6	9	N	5					36
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					41

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1209	3	12	9	N	11					156
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1386	3	4	9	N	4					160
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	N	5					165
09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	843	3	3	9	N	3					168
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2					170
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	N	3					173

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					110
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					111
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					111
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					111
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1					112
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					112

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4					92
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					95
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					97
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2					99
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					100
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					101

CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	N	3					30
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					33
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					33
09	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					33
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					33
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					33

OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					82
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					82
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					82
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					82
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					19
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					19

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					68
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					68
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					68
*09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					68
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					37
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					37

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					7
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					7
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					7
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					7
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					7
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					7

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 181257 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6268 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	990	N	756	-0-	-234	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					38
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	N	3					41
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					41
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					43
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1					44
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					45

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					234
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					234
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					234
09	1080	N	617	-0-	-463	-0-	617	2			N	-0-					234
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					234
11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	973	2	17	9	N	15					237

MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	77	2	7	9	N	6					98
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	88	2	8	9	N	7					105
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					105
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					106
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					106
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					107

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					19
07	3534	X	2611	-0-	-923	-0-	2611	2			N	-0-					19
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					19
09	3990	X	3538	-0-	-452	-0-	3538	2			N	-0-					19
10	4123	X	2769	-0-	-1354	-0-	2769	2			N	-0-					19
11	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2			N	-0-					19

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					122
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					122
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-	93	1			29
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					29
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					29
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29

SUNDOWN ENERGY LP 829482
MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					74
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					74
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					74
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					74
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	990	N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6402

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					142
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					142
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					142
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					142
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					142
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					142

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	N	7					49
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	N	7					56
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4					60
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					61
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	561	2	8	9	N	7					68
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					72

CODY BELL "11" WELL #: 3 RRCID -> 215532 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6382 - 6437

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	24	1			85
07	248	N	72	-0-	-176	-0-	60	2	12	9	N	11					96
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	25	1			71
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					71
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3	9	N	3					74
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42	9	N	38					112

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-					50
07	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					50
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					50
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					50
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					50

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					84
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					84
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	253	2	14	9	N	13					130
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	253	2	21	9	N	19					149
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	233	2	19	9	N	17					166
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	106	2	2	9	N	2					168
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					168
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					168

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-			-0-
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-			-0-
11	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-			-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

06	3000 #	2595	-0-	-405	-0-	72	1	2523	3	N	-0-			180
07	2945 #	2765	-0-	-180	-0-	72	1	2693	3	N	-0-			180
08	2325 #	2114	-0-	-211	-0-	72	1	2042	3	N	-0-			180
09	2610 #	472	-0-	-2138	-0-	72	1	400	3	N	-0-			180
10	2759 #	2641	-0-	-118	-0-	72	1	2569	3	N	-0-			180
11	2670 #	2022	-0-	-648	-0-	72	1	1950	3	N	-0-			180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

06	10890 X	10655	-0-	-235	-0-	508	1	10137	3	N	9	9 8		-0-
						10	9							
07	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	501	1	10029	3	N	-0-			-0-
08	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	535	1	10281	3	N	-0-			-0-
09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	547	1	10334	3	N	-0-			-0-
10	10788 X	10727	-0-	-61	-0-	487	1	10240	3	N	-0-			-0-
11	10440 X	9954	-0-	-486	-0-	478	1	9476	3	N	-0-			-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11325	-0-	-915	-0-	540	1	10785	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11353	-0-	-768	-0-	540	1	10812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11904	X	11211	-0-	-693	-0-	555	1	10656	3	N	-0-					-0-
09	11490	X	10622	-0-	-868	-0-	534	1	10088	3	N	-0-					-0-
10	11718	X	10716	-0-	-1002	-0-	487	1	10229	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	10343	-0-	-997	-0-	496	1	9846	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	509	1	10162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	497	1	9951	3	N	-0-					-0-
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	478	1	9176	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8543	-0-	-67	-0-	429	1	8113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	8810	-0-	-87	-0-	400	1	8410	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	384	1	7617	3	N	-0-					-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

06	9090	X	8375	-0-	-715	-0-	400	1	7975	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8197	-0-	-731	-0-	390	1	7806	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8866	X	8503	-0-	-363	-0-	421	1	8082	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7905	-0-	-675	-0-	397	1	7508	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7950	-0-	-699	-0-	361	1	7588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8370	X	7478	-0-	-892	-0-	359	1	7119	3	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	1			N	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	1			N	-0-					-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	1			N	-0-					-0-
09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	1			N	-0-					-0-
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3852	-0-	852	852	3852	1			N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	217	3	31	9	N	28	44	1			28
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	198	3	28	9	N	25					53
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	170	3	35	9	N	32					85
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	251	3	69	9	N	63	51	1			97
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	144	3	18	9	N	16	45	1			68
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	97	3	17	9	N	15	37	1			46

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 10 RRCID -> 182577 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8684 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9294	R	9294	-0-	-0-	-0-	9161	3	133	9	Y	121	106	1			44
07	8419	R	8419	-0-	-0-	-0-	8266	3	153	9	Y	139	149	1			34
08	8541	R	8541	-0-	-0-	-0-	8427	3	114	9	Y	104	106	1			32
09	9488	R	9488	-0-	-0-	-0-	9372	3	116	9	Y	105	79	1			58
10	10004	R	10004	-0-	-0-	-0-	9886	3	118	9	Y	107	114	1			51
*11	8916	R	8916	-0-	-0-	-0-	8822	3	94	9	Y	85	99	1			37

MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

06	10560	#	9163	-0-	-1397	-0-	8941	3	222	9	Y	202	204	1			74
07	9889	#	5362	-0-	-4527	-0-	5059	3	303	9	Y	275	282	1			67
08	9889	#	7725	-0-	-2164	-0-	7433	3	292	9	Y	265	250	1			82
09	11734	R	11734	-0-	-0-	-0-	11354	3	380	9	Y	345	236	1			191
10	11986	R	11986	-0-	-0-	-0-	11579	3	407	9	Y	370	385	1			176
11	9150	#	4245	-0-	-4905	-0-	3974	3	271	9	Y	246	316	1			106

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

06	780	#	369	-0-	-411	-0-	369	3			N	-0-					33
07	651	#	254	-0-	-397	-0-	254	3			N	-0-					33
08	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					33
09	390	#	32	-0-	-358	-0-	32	3			N	-0-					33
10	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	3			N	-0-					33
11	360	#	108	-0-	-252	-0-	108	3			N	-0-					33

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

06	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	3062	1	17	9	Y	15	64	1			15
07	DLQ G-10		2850	-0-	2850	2850	2850	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3690	-0-	3690	6540	3672	1	18	9	Y	16					31
09	DLQ G-10		3485	-0-	3485	10025	3466	1	19	9	Y	17					48
10	DLQ G-10		3708	-0-	3708	13733	3696	1	12	9	Y	11					59
11	DLQ G-10		3279	-0-	3279	17012	3267	1	12	9	Y	11	65	1			5

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

06	870	#	716	-0-	-154	-0-	683	2	33	9	N	30					110
07	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					110
08	651	#	646	-0-	-5	-0-	635	2	11	9	N	10					120
09	720	#	638	-0-	-82	-0-	627	2	11	9	N	10					130
10	1457	#	666	-0-	-791	-0-	662	2	4	9	N	4					134
11	1410	#	948	-0-	-462	-0-	948	2			N	-0-					134

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 #	442	-0-	-278	-0-	380 2	62 9	N	56			176
07	620 #	485	-0-	-135	-0-	442 2	43 9	N	39			215
08	620 #	439	-0-	-181	-0-	353 2	86 9	N	78	172 1		121
09	600 #	305	-0-	-295	-0-	274 2	31 9	N	28			149
10	558 #	287	-0-	-271	-0-	232 2	55 9	N	50			199
11	480 #	424	-0-	-56	-0-	381 2	43 9	N	39	153 1		85

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-
07	372 #	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-			-0-
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	372 #	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-			-0-
11	360 #	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-			-0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

06	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

06	1200	#	1093	-0-	-107	-0-	1071	2	22	9	N	20					157
07	1240	#	1237	-0-	-3	-0-	1087	2	150	9	N	136	215	1			78
08	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1089	2	133	9	N	121	166	1			33
09	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					58
10	1240	#	1087	-0-	-153	-0-	1058	2	29	9	N	26					84
11	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	1009	2	28	9	N	25					109

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			18
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			18
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			18
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2	N	-0-			18
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-			18
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			18

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			43
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			43
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			43
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-			43
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-			43
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			43

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					236
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					236
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					236
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					236
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					236
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					236

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	N	-0-					-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	N	-0-					-0-
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	25	1	760	2	N	-0-					-0-
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	24	1	730	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

06	150 N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	63	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	56	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	58	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1620	-0-	-180	-0-	53	1	1567	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	52	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1542	-0-	-258	-0-	50	1	1492	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	35	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	34	1	983	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	33	1	994	2	N	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	70	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	67	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	65	1	1944	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1956	-0-	-174	-0-	63	1	1893	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	38	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	33	1	984	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	N	-0-					-0-
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-
09	810	N	547	-0-	-263	-0-	18	1	529	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	29	1	866	2	N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	19	1	549	2	N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	18	1	548	2	N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	36	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	30	1	884	2	N	-0-					-0-
10	992	N	698	-0-	-294	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
11	930	N	736	-0-	-194	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	44	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	37	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	35	1	1037	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-					-0-
09	990	N	914	-0-	-76	-0-	30	1	884	2	N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	26	1	794	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	1350	X	1307	-0-	-43	-0-	45	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	44	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	47	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	40	1	1182	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	41	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	41	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	36	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	34	1	1031	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	360	N	221	-0-	-139	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	540	X	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	X	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	X	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	38	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	16	1	472	2	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	18	1	504	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	34	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	34	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	-0-					-0-
07	868	N	648	-0-	-220	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	28	1	829	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					-0-
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	25	1	756	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	15	1	444	2	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	16	1	478	2	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

06	630	N	575	-0-	-55	-0-	20	1	555	2	N	-0-					-0-
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	19	1	549	2	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	30	1	869	2	N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	30	1	909	2	N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	2	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	26	1	762	2	N	-0-					-0-
11	810	N	715	-0-	-95	-0-	23	1	692	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

06	300	N	285	-0-	-15	-0-	10	1	275	2	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	33	1	918	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	N	-0-					-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1484	-0-	-76	-0-	52	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1431	-0-	-181	-0-	48	1	1383	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1518	-0-	-94	-0-	53	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	101	1	2797	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	2	N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	77	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1759	-0-	-1151	-0-	58	1	1701	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	55	1	1648	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

06	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	49	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	49	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	55	1	1659	2	N	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3					72
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					72
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1199	3	9	9	N	8					80
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1359	3	81	9	N	74					154
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1060	3	75	9	N	68	173	1			49
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					49

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	56	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1581	-0-	-219	-0-	52	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	49	1	1471	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	65	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	52	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49	1	1464	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	63	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	63	1	1813	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	60	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	51	1	1524	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	33	1	955	2	N	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	41	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	935	-0-	-385	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	2	N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	45	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	47	1	1289	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	43	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	43	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	40	1	1196	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
09	480	N	299	-0-	-181	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	349	2	N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	14	1	431	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	638	2	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	22	1	642	2	N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	114	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2589	-0-	-681	-0-	85	1	2504	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2546	-0-	-833	-0-	82	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2289	-0-	-981	-0-	74	1	2215	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	32	1	927	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	N	-0-					-0-
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	31	1	897	2	N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	94	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	93	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	93	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2367	-0-	-333	-0-	78	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	88	1	2620	2	N	-0-					-0-
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	86	1	2579	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

06	480	N	466	-0-	-14	-0-	16	1	450	2	N	-0-					-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	56	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	50	1	1434	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	45	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	44	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	102	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	96	1	2795	2	N	-0-					-0-
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	108	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2664	-0-	-276	-0-	88	1	2576	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	95	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	87	1	2613	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	43	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	38	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	34	1	1027	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	41	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	874	-0-	-800	-0-	31	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	53	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	2	N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	33	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	30	1	900	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	868	N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	22	1	649	2	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	20	1	608	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

06	630	N	610	-0-	-20	-0-	21	1	589	2	N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145385 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302

06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	789	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	774	2	N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	25	1	761	2	N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	23	1	689	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

06	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	108	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	122	1	3519	2	N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	129	1	3552	2	N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	111	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	110	1	3274	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	101	1	3032	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	22	1	631	2	N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	871	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	125	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	121	1	3508	2	N	-0-					-0-
08	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	126	1	3459	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	106	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	111	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	107	1	3201	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	65	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	59	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	55	1	1645	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

06	2100 N	1922	-0-	-178	-0-	67	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	2	N	-0-					-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	85	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	2309	-0-	-151	-0-	76	1	2233	2	N	-0-					-0-
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	77	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	78	1	2338	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2821 N	2723	-0-	-98	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	817	-0-	-454	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	817	-0-	-413	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	38	1	1052	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	43	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	N	-0-					-0-
*11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	37	1	1111	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	X	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	120	X	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	47	1	1383	2	N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	43	1	1296	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	81	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	81	1	2226	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	76	1	2220	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	76	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	73	1	2196	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

06	600	N	510	-0-	-90	-0-	18	1	492	2	N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	20	1	586	2	N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	19	1	515	2	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	16	1	491	2	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	15	1	466	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	8	1	222	2	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	713	2	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	23	1	689	2	N	-0-					-0-
10	775	N	305	-0-	-470	-0-	10	1	295	2	N	-0-					-0-
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	11	1	326	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	586	-0-	-96	-0-	20	1	566	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	19	1	562	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	57	1	1640	2	N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	56	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	2	N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	78	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	74	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	76	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	70	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	70	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	2072	-0-	-148	-0-	67	1	2005	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	67	1	1948	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	69	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	60	1	1802	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	45	1	1352	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	48	1	1446	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

06	660	N	637	-0-	-23	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	22	1	625	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	2	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	21	1	625	2	N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	20	1	594	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

06	450	N	411	-0-	-39	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	12	1	367	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

06	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	36	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	41	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1243	-0-	-400	-0-	40	1	1203	2	N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1371	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

06	1620	X	1258	-0-	-362	-0-	44	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	53	1	1585	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

06	2520	X	2456	-0-	-64	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

06	1350	X	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1569	-0-	-81	-0-	55	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1593	-0-	-81	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	54	1	1499	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	50	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	51	1	1512	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	40	1	1210	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	18	1	528	2	N	-0-					-0-
11	630	N	516	-0-	-114	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	75	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	67	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1894	-0-	-236	-0-	62	1	1832	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	59	1	1760	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	2	N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	30	1	879	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	32	1	881	2	N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	34	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	33	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	869	-0-	-151	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	31	1	901	2	N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	893	2	N	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	2	N	-0-					-0-
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	26	1	783	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	47	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1020	-0-	-330	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	33	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	42	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	36	1	1075	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	50	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	40	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	33	1	979	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	2	N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	39	1	1151	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	39	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	36	1	1089	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	39	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	36	1	1084	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	45	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	43	1	1270	2	N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	46	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	44	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	43	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	100	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	83	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	80	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	77	1	2263	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	76	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	71	1	2132	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	60	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	30	1	876	2	N	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-
10	899	N	763	-0-	-136	-0-	25	1	738	2	N	-0-					-0-
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	18	1	544	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	63	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	61	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	55	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	53	1	1585	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	2	N	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	27	1	797	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	25	1	767	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1795	-0-	-5	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	58	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1765	-0-	-64	-0-	62	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	52	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	56	1	1676	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	53	1	1597	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	47	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	48	1	1446	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	49	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	48	1	1316	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	40	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	42	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	39	1	1179	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3158	-0-	158	158	110	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2984	-0-	-116	42	100	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	2921	N	2879	-0-	-42	-0-	101	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	88	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	85	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	83	1	2495	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	13	1	385	2	N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1811	-0-	-559	-0-	63	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1832	-0-	-648	-0-	61	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2032	-0-	-448	-0-	71	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	66	1	1963	2	N	-0-					-0-
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1	1950	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	903	2	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	775	2	N	-0-					-0-
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	26	1	754	2	N	-0-					-0-
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	28	1	832	2	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	28	1	847	2	N	-0-					-0-
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	26	1	788	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	39	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	32	1	950	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33	1	981	2	N	-0-			-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

06	960	N	875	-0-	-85	-0-	30	1	845	2	N	-0-			-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	N	-0-			-0-
09	960	X	934	-0-	-26	-0-	31	1	903	2	N	-0-			-0-
10	961	X	950	-0-	-11	-0-	31	1	919	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	906	-0-	-114	-0-	29	1	877	2	N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	65	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	62	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	64	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	58	1	1705	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1724	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	54	1	1615	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1861	2	N	-0-			-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	67	1	1845	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	58	1	1706	2	N	-0-			-0-
10	2108	X	1918	-0-	-190	-0-	62	1	1856	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	57	1	1709	2	N	-0-			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

06	540	N	190	-0-	-350	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	620	N	138	-0-	-482	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	23	1	657	2	N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	N	-0-			-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	21	1	618	2	N	-0-			-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	21	1	619	2	N	-0-			-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	19	1	578	2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	18	1	504	2	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	14	1	422	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	911	2	N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	29	1	867	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	2	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	41	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	41	1	1229	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	52	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	54	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	52	1	1564	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	14	1	429	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	64	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	67	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	57	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	57	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	53	1	1582	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

06	1860	X	1180	-0-	-680	-0-	41	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1439	-0-	-483	-0-	48	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1264	-0-	-317	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3058	-0-	58	58	101	1	2957	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	85	1	2554	2	N	-0-					-0-
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2261	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	36	1	1089	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	17	1	487	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	16	1	479	2	N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	15	1	436	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	38	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	58	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	49	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	37	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	28	1	845	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-					-0-
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	19	1	564	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	564	2	N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	17	1	512	2	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	17	1	512	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	40	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	32	1	933	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	880	-0-	-260	-0-	29	1	851	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	31	1	923	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	2	N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	78	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	64	1	1856	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1756	-0-	-494	-0-	58	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	56	1	1691	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	42	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	40	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	37	1	1126	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	39	1	1134	2	N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	2	N	-0-					-0-
*11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	47	1	1427	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	676	-0-	-344	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	31	1	901	2	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
09	990	N	849	-0-	-141	-0-	28	1	821	2	N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	24	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	22	1	593	2	N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-					-0-
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	57	1	1713	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1274	-0-	-376	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	47	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	41	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	37	1	1123	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	45	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2180	-0-	-207	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	64	1	1755	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1780	-0-	-140	-0-	59	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1795	-0-	-251	-0-	58	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	1654	-0-	-326	-0-	53	1	1601	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	49	1	1406	2	N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	43	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	44	1	1322	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	16	1	478	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	2	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	15	1	452	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

06	750	N	635	-0-	-115	-0-	22	1	613	2	N	-0-					-0-
07	899	N	833	-0-	-66	-0-	28	1	805	2	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	N	-0-					-0-
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	25	1	756	2	N	-0-					-0-
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	798	2	N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	N	-0-					-0-
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	25	1	754	2	N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	866	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	2	N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	19	1	576	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	810	N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	775	N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	62	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	63	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	58	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	57	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	54	1	1610	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	56	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	57	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1539	-0-	-51	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	1371	-0-	-249	-0-	44	1	1327	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

06	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	69	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1742	2	N	-0-					-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	2	N	-0-					-0-
*11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	212	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	189	1	5481	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	198	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	175	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5536	-0-	-757	-0-	179	1	5357	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5179	-0-	-911	-0-	167	1	5012	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	136	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	119	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	124	1	3405	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3431	-0-	-499	-0-	113	1	3318	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	114	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3085	-0-	-845	-0-	99	1	2986	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	138	1	3842	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	130	1	3773	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	133	1	3669	2	N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	2	N	-0-					-0-
*11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	118	1	3555	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

06	2520	X	2330	-0-	-190	-0-	81	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	78	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	78	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
*11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81	1	2446	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	51	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	46	1	1347	2	N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	43	1	1292	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1112	-0-	-376	-0-	37	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1295	-0-	-193	-0-	45	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1381	2	N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2527	-0-	-113	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2215	-0-	-155	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2224	-0-	-86	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	90	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1318	-0-	-511	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	2	N	-0-					-0-
*11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	N	-0-					-0-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	37	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	45	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	42	1	1267	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	74	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2192	-0-	-133	-0-	77	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2099	-0-	-151	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2074	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	65	1	1956	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

06	4320	X	4257	-0-	-63	-0-	148	1	4109	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	143	1	4130	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	149	1	4093	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	134	1	3933	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	134	1	4001	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3912	-0-	-348	-0-	126	1	3786	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	739	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	26	1	720	2	N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	68	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	64	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	65	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	61	1	1840	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2283	-0-	-290	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	75	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	69	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2177	-0-	-43	-0-	72	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	64	1	1921	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	43	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	41	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	92	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	73	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	76	1	2099	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	67	1	1981	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	65	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1827	-0-	-243	-0-	59	1	1768	2	N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	46	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	42	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	39	1	1164	2	N	-0-					-0-
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	71	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	66	1	1808	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1805	-0-	-235	-0-	59	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	60	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1754	-0-	-286	-0-	56	1	1698	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	42	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	38	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	38	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

06	750	N	707	-0-	-43	-0-	25	1	682	2	N	-0-					-0-
07	961	N	586	-0-	-375	-0-	20	1	566	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	826	2	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	-0-					-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	25	1	760	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	32	1	922	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	27	1	819	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	63	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	69	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	64	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	57	1	1725	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	82	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	80	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2193	-0-	-267	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	67	1	2025	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	74	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	69	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1998	-0-	-79	-0-	70	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	65	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	59	1	1776	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	44	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	51	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	44	1	1328	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1187	-0-	-177	-0-	40	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1132	-0-	-232	-0-	40	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	902	-0-	-478	-0-	30	1	872	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	36	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

06	1110	X	1063	-0-	-47	-0-	37	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	34	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	42	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	32	1	950	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	90	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	93	1	2547	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	83	1	2435	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	83	1	2474	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	77	1	2299	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	8	1	249	2	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	34	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	30	1	913	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	43	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	49	1	1338	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	44	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	40	1	1208	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	33	1	951	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	33	1	921	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	32	1	936	2	N	-0-					-0-
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	32	1	948	2	N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	44	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	41	1	1237	2	N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

06	990	N	793	-0-	-197	-0-	28	1	765	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	46	1	1329	2	N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	42	1	1246	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	41	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	39	1	1181	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	75	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	72	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	76	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	69	1	2030	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2363	-0-	-148	-0-	79	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	81	1	2224	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	73	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	72	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	68	1	2045	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	707	-0-	-313	-0-	23	1	684	2	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	1029	2	N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	50	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	47	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	46	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	43	1	1287	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	49	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	52	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	46	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	42	1	1268	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	63	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	64	1	1762	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	57	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	57	1	1719	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	54	1	1632	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	35	1	951	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	36	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	37	1	1105	2	N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	2	N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	594	2	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	537	2	N	-0-					-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	18	1	525	2	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	54	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	48	1	1424	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	69	1	2010	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	70	1	1926	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	58	1	1740	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

06	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	65	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1834	-0-	-398	-0-	61	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2003	-0-	-229	-0-	70	1	1933	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4027	-0-	1027	1027	133	1	3894	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3489	-0-	389	1416	113	1	3376	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3061	-0-	61	1477	99	1	2962	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3246	2	N	-0-					-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	88	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	87	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	80	1	2411	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	149	1	4151	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	145	1	3989	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	121	1	3564	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	137	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	127	1	3800	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	122	1	3402	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	113	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	115	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	103	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3031	-0-	-596	-0-	98	1	2933	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3028	-0-	-482	-0-	98	1	2930	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	49	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	42	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	36	1	998	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	987	-0-	-423	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	927	-0-	-313	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	34	1	1008	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	48	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	43	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	42	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	38	1	1149	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	47	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	2	N	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	57	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	44	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	37	1	1122	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	978	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	32	1	949	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	30	1	908	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	34	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	30	1	914	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	54	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	51	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	48	1	1427	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	51	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	48	1	1430	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1748	-0-	-652	-0-	61	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	61	1	1775	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	64	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	55	1	1661	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	67	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	70	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	2027	-0-	-50	-0-	66	1	1961	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1903	-0-	-107	-0-	61	1	1842	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	55	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	53	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	53	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	50	1	1495	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	67	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	61	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	62	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	56	1	1690	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	42	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	40	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1097	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	67	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1687	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1618	-0-	-332	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	53	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	50	1	1501	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	38	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	29	1	846	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	802	-0-	-278	-0-	26	1	776	2	N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	25	1	762	2	N	-0-					-0-
11	810	N	729	-0-	-81	-0-	24	1	705	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

06	2310	X	2139	-0-	-171	-0-	74	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	74	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	75	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	68	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	69	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	64	1	1935	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	55	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45	1	1353	2	N	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	86	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2250	-0-	-75	-0-	75	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2094	-0-	-231	-0-	73	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	63	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	N	-0-					-0-
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62	1	1875	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	36	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	57	1	1638	2	N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	60	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	55	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	52	1	1563	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	68	1	1957	2	N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	72	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	59	1	1780	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	43	1	1303	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	47	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	45	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	43	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	630	-0-	-60	-0-	22	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682	X	644	-0-	-38	-0-	21	1	623	2	N	-0-					-0-
08	651	X	644	-0-	-7	-0-	23	1	621	2	N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	21	1	606	2	N	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	N	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	17	1	498	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	153	1	4254	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	148	1	4292	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4122	-0-	-497	-0-	144	1	3978	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	134	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3862	-0-	-695	-0-	125	1	3737	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	133	1	4005	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

06	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	956	-0-	-191	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	617	-0-	-433	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	961	N	568	-0-	-393	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	38	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	43	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	36	1	1090	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

06	900	N	827	-0-	-73	-0-	29	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	34	1	985	2	N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	915	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	908	-0-	-115	-0-	29	1	879	2	N	-0-					-0-
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	27	1	812	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	57	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	53	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	39	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	36	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	33	1	992	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	660	N	364	-0-	-296	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	50	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	53	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	49	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	48	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	45	1	1345	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	900	X	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	899	X	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	870	X	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	737	-0-	-283	-0-	24	1	713	2	N	-0-					-0-
10	961	N	747	-0-	-214	-0-	24	1	723	2	N	-0-					-0-
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	34	1	971	2	N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	881	-0-	-139	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
10	992	N	884	-0-	-108	-0-	29	1	855	2	N	-0-					-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	26	1	779	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	69	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1919	-0-	-96	-0-	67	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	60	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	534	-0-	-156	-0-	19	1	515	2	N	-0-					-0-
07	713	X	526	-0-	-187	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
08	558	X	550	-0-	-8	-0-	19	1	531	2	N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	37	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	34	1	1002	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	34	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	28	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	34	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	140	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	132	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	137	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	118	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	118	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	110	1	3289	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1761	-0-	-9	-0-	61	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	59	1	1707	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	62	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	57	1	1660	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	53	1	1595	2	N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2169	-0-	-111	-0-	75	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2248	-0-	-139	-0-	75	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	80	1	2207	2	N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	68	1	2048	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	26	1	791	2	N	-0-					-0-
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	13	1	370	2	N	-0-					-0-
07	651	N	368	-0-	-283	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	15	1	449	2	N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	34	1	923	2	N	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	29	1	860	2	N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	29	1	862	2	N	-0-					-0-
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	55	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	55	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	50	1	1498	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	779	2	N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	2	N	-0-					-0-
09	810	N	768	-0-	-42	-0-	25	1	743	2	N	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1859	-0-	-91	-0-	65	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	62	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	65	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	59	1	1731	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	59	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	55	1	1650	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	74	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2050	-0-	-182	-0-	68	1	1982	2	N	-0-					-0-
08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	76	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	66	1	1972	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	28	1	769	2	N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	2	N	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	23	1	686	2	N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	22	1	646	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	31	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1075	-0-	-35	-0-	35	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	678	2	N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	22	1	631	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	636	2	N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	20	1	596	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	2	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	23	1	679	2	N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	28	1	831	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	27	1	737	2	N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	22	1	671	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	39	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	36	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	36	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	34	1	1034	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	27	1	796	2	N	-0-					-0-
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	36	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	31	1	938	2	N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	49	1	1413	2	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	N	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	58	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	60	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1400	-0-	-250	-0-	45	1	1355	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	52	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	43	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	43	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	38	1	1146	2	N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	36	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	34	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	34	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	927	-0-	-123	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	223	1	6174	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6026	-0-	-639	-0-	201	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5714	-0-	-951	-0-	200	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5596	-0-	-854	-0-	185	1	5411	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	185	1	5552	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5200	-0-	-1190	-0-	168	1	5032	2	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	125	1	3465	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	111	1	3220	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	114	1	3130	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3090	-0-	-510	-0-	102	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	100	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2834	-0-	-766	-0-	92	1	2742	2	N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	39	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	36	1	1091	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	44	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	44	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	36	1	1085	2	N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	69	1	2004	2	N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1843	-0-	-767	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1820	-0-	-877	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1578	-0-	-1032	-0-	51	1	1527	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	122	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	107	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	109	1	3009	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	97	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	94	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2652	-0-	-858	-0-	86	1	2566	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	181	-0-	-299	-0-	5	1	172	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	400	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	624	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	242	-0-	-388	-0-	7	1	235	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	46	1	1514	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	42	1	1415	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1560	N	993	-0-	-567	-0-	29	1	952	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1612	N	1191	-0-	-421	-0-	35	1	1143	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	35	1	1190	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	27	1	902	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	20	1	689	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	35	1	1119	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	955	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	16	1	516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	9	1	298	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	550	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	535	-0-	-305	-0-	15	1	513	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	27	1	869	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	801	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	9	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	6	1	193	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	4	1	144	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	232	-0-	-218	-0-	7	1	223	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	13	1	419	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	12	1	390	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	363	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

06	420 N	324	-0-	-96	-0-	9	1	308	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	9	1	297	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	8	1	283	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	8	1	268	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1779	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	46	1	1542	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	43	1	1426	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	43	1	1392	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	44	1	1421	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	40	1	1364	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

06	330 N	260	-0-	-70	-0-	8	1	252	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	8	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	7	1	252	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	350	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	506	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	574	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
08	682	N	340	-0-	-342	-0-	10	1	320	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	630	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	424	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	12	1	390	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	13	1	413	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	7	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

06	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	32	1	1068	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30	1	1018	3	Y	10	10	1			2
						11	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	482	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
09	540 N	162	-0-	-378	-0-	5	1	157	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	589 N	130	-0-	-459	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	135	-0-	-345	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	61	1	2039	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	63	1	2122	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	66	1	2219	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	68	1	2213	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1961	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	52	1	1742	3	Y	12	12	1			2
						13	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	424	-0-	-146	-0-	12	1	411	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	7	1	241	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
08	589	N	24	-0-	-565	-0-	1	1	19	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	4	1	144	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1630	-0-	-290	-0-	48	1	1575	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	39	1	1310	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1891	N	476	-0-	-1415	-0-	13	1	451	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1620	N	640	-0-	-980	-0-	19	1	609	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	30	1	975	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	589	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	555	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	543	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	646	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	21	1	709	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	725	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	21	1	672	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	21	1	672	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	20	1	665	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	851	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	26	1	857	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	25	1	797	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	23	1	759	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	23	1	790	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	725	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	771	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	738	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	25	1	837	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	869	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	740	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	22	1	727	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	786	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	875	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

06	330	N	308	-0-	-22	-0-	9	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	9	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	9	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

06	510	N	439	-0-	-71	-0-	13	1	420	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	13	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	13	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	10	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	9	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	9	1	312	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	406	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	12	1	400	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

06	330 N	221	-0-	-109	-0-	6	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

06	810	N	746	-0-	-64	-0-	22	1	717	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	764	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	633	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	14	1	464	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	15	1	512	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

06	690 N	681	-0-	-9	-0-	20	1	655	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	650	3	Y	12	10	1			2
						13	9									
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	18	1	590	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1119	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30	1	978	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	939	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	554	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	609	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	660	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	640	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	604	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	17	1	565	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	16	1	546	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	563	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	17	1	557	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	17	1	537	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	16	1	537	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	15	1	514	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 25 RRCID -> 173461 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7806 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	742	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	14	1	462	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	18	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	16	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	53	1	1759	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	54	1	1824	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	56	1	1815	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1860	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	21	1	701	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	644	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	580	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	26	1	849	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	26	1	873	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	864	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	926	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	23	1	761	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	20	1	685	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	160	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	7	1	231	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	372	N	182	-0-	-190	-0-	5	1	177	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	750	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	779	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	23	1	744	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	20	1	663	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	21	1	704	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

06	600	N	577	-0-	-23	-0-	17	1	553	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	613	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	574	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	587	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	744	N	601	-0-	-143	-0-	17	1	567	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	16	1	538	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	17	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	13	1	423	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	13	1	442	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	667	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	600	N	60	-0-	-540	-0-	1	1	47	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	465	N	32	-0-	-433	-0-	1	1	18	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	630	N	22	-0-	-608	-0-	14	3	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	53	1	1750	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	53	1	1796	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	53	1	1783	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	54	1	1754	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	54	1	1768	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	49	1	1668	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	11	1	363	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	651	N	171	-0-	-480	-0-	5	1	158	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	660	N	131	-0-	-529	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	403	N	108	-0-	-295	-0-	3	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1079	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	29	1	978	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	883	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	952	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	951	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	895	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	938	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	959	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	968	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	925	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	27	1	879	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	990	N	559	-0-	-431	-0-	16	1	534	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

06	870	N	247	-0-	-623	-0-	7	1	234	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	14	1	456	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	22	1	729	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	850	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1114	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	31	1	1048	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	31	1	1044	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	31	1	1016	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	37 7	1 9	1221	3	Y	6	7	1			1
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	37 19	1 9	1258	3	Y	17	16	1			2
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	36 12	1 9	1213	3	Y	11	10	1			3
09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	35 17	1 9	1133	3	Y	15	15	1			3
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	36 20	1 9	1171	3	Y	18	18	1			3
11	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	30 15	1 9	1020	3	Y	14	15	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

06	960 N	846	-0-	-114	-0-	25 7	1 9	814	3	Y	6	7	1			1
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	24 19	1 9	812	3	Y	17	16	1			2
08	930 N	838	-0-	-92	-0-	24 12	1 9	802	3	Y	11	10	1			3
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	782	3	Y	11	12	1			2
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	23 13	1 9	764	3	Y	12	12	1			2
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	21 12	1 9	717	3	Y	11	11	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	684	3	Y	6	7	1			1
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	11 13	1 9	384	3	Y	12	11	1			2
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	13 11	1 9	421	3	Y	10	9	1			3
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	670	3	Y	11	12	1			2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	769	3	Y	12	12	1			2
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	730	3	Y	11	11	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	795	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	24	1	797	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	785	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	747	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	235	-0-	-335	-0-	7	1	221	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	9	1	308	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	542	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	7	1	235	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	589	N	245	-0-	-344	-0-	7	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	364	-0-	-287	-0-	11	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	794	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	848	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	42	1	1407	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1379	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	36	1	1220	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	28	1	914	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	928	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	928	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	27	1	885	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	27	1	889	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	25	1	850	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

06	870 N	859	-0-	-11	-0-	25	1	827	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	896	3	Y	13	14	1			2
						14	9									
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1354	3	Y	13	13	1			2
						14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	3	Y	-0-					-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	29	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	27	1	908	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	46	1	1511	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	46	1	1547	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	47	1	1511	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	47	1	1538	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	40	1	1345	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	650	-0-	-820	-0-	19	1	624	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	28	1	950	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1152	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	32	1	1092	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	612	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	806	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	892	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	977	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	13	1	447	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	13	1	423	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	15	1	504	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	930 N	794	-0-	-136	-0-	22	1	753	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	961 N	727	-0-	-234	-0-	21	1	694	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	20	1	640	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	806 N	572	-0-	-234	-0-	17	1	547	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
11	690 N	530	-0-	-160	-0-	15	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

06	720 N	680	-0-	-40	-0-	20	1	653	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	789	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	768	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	689	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	15	1	505	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	15	1	522	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	632	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	662	3	Y	21	19	1			3
						23	9									
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	10	10	1			2
						11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1886	-0-	-364	-0-	55	1	1824	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2325	N	600	-0-	-1725	-0-	17	1	568	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	49	1	1638	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1782	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	60	1	1973	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	61	1	2053	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	63	1	2049	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	987	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	992	N	774	-0-	-218	-0-	23	1	739	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	26	1	887	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	74	1	2456	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	76	1	2553	3	Y	60	57	1			8
							66	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	3	Y	37	36	1			9
							41	9									
09	T. A.		2561	-0-	2561	2561	75	1	2443	3	Y	39	40	1			8
							43	9									
10	T. A.		2592	-0-	2592	5153	76	1	2477	3	Y	35	37	1			6
							39	9									
11	T. A.		2512	-0-	2512	7665	71	1	2406	3	Y	32	33	1			5
							35	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	827	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	847	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	820	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	25	1	799	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	25	1	817	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	24	1	798	3	Y	7	7	1			1
						8	9									

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	564	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	9	1	313	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	540 N	216	-0-	-324	-0-	6	1	199	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
10	558 N	210	-0-	-348	-0-	6	1	204	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	10	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	480 N	314	-0-	-166	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	3	Y	20	18	1			3
						22	9									
08	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	63	1	2113	3	Y	20	18	1			5
						22	9									
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	63	1	2049	3	Y	23	23	1			5
						25	9									
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	65	1	2135	3	Y	23	24	1			4
						25	9									
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	62	1	2080	3	Y	22	22	1			4
						24	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	962	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	28	1	951	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	28	1	893	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	28	1	920	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	26	1	864	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	38	1	1264	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	35	1	1172	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1103	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1095	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1080	N	568	-0-	-512	-0-	17	1	539	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	663	-0-	-360	-0-	19	1	625	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	27	1	901	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1050	N	399	-0-	-651	-0-	12	1	375	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	15	1	485	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	900	N	791	-0-	-109	-0-	22	1	758	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	821	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	840	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	25	1	820	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	810 N	651	-0-	-159	-0-	19	1	620	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	18	1	599	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	15	1	505	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

06	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	34	1	1137	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1519 N	890	-0-	-629	-0-	25	1	853	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1662	3	Y	11	9	1			3
						12	9									
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	19	1	626	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1370	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	47	1	1600	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

06	930 N	490	-0-	-440	-0-	14	1	472	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	29	1	975	3	Y	16	15	1			2
						18	9									
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	929	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	27	1	870	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	27	1	887	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	930 N	876	-0-	-54	-0-	25	1	839	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

06	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	46	1	1509	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	46	1	1539	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	45	1	1521	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	45	1	1468	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	45	1	1481	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	42	1	1411	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	38	1	1275	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	36	1	1224	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	39	1	1301	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1219	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	36	1	1188	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	33	1	1111	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	13	1	444	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	775	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	496	N	248	-0-	-248	-0-	7	1	240	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	72	1	2375	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	67	1	2275	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	68	1	2282	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	69	1	2222	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	69	1	2263	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	61	1	2045	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	40	1	1310	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	37	1	1267	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	39	1	1290	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	38	1	1237	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	39	1	1275	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	35	1	1193	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	56	1	1842	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	56	1	1800	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	55	1	1797	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	51	1	1729	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	64	1	2114	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	65	1	2185	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	51	1	1718	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2160	N	1213	-0-	-947	-0-	36	1	1168	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	65	1	2108	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	59	1	1989	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	30	1	996	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	28	1	943	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	929	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	958	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	930	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	50	1	1698	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	48	1	1621	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	51	1	1644	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	713	N	350	-0-	-363	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	937	2	2	9	N	2					5
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1033	2	1	9	N	1					6
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2	5	1			3
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	N	2					5
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2	5	1			2
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1189	2	3	9	N	3					5

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	864	-0-	-486	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

06	3000	N	1364	-0-	-1636	5113	1361	2	3	9	Y	3					8
07	3100	N	810	-0-	-2290	2823	808	2	2	9	Y	2					10
08	3100	N	1286	-0-	-1814	1009	1284	2	2	9	Y	2	8	1			4
09	2470	N	1461	-0-	-1009	-0-	1458	2	3	9	Y	3					7
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	Y	4	8	1			3
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5					8

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					7
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					9
08	930	N	708	-0-	-222	-0-	706	2	2	9	Y	2	7	1			4
09	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1086	2	3	9	Y	3					7
10	DLQ G-10		714	-0-	714	1803	711	2	3	9	Y	3	7	1			3
11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2842	1035	2	4	9	Y	4					7

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

06	2040	X	1489	-0-	-551	-0-	1488	2	1	9	Y	1					16
07	2108	X	1334	-0-	-774	-0-	1333	2	1	9	Y	1					17
08	1674	X	1452	-0-	-222	-0-	1451	2	1	9	Y	1	15	1			3
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	Y	1					4
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	Y	1					5
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1381	2	2	9	Y	2					7

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

06	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					25
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	2	1	9	N	1					26
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2	24	1			4
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	299	2	3	9	N	3					7
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					9
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					11

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1231	2	2	9	N	2					5
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					7
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	5	1			3
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1851	2	2	9	N	2					5
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	N	2	5	1			2
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1477	2	3	9	N	3					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	670	-0-	-770	-0-	670	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					1
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					1
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	N	1	1	1			1
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					1
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-	1	1			-0-
*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3559	2	1	9	N	1					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

06	1950 N	1162	-0-	-788	-0-	1162	2			N	-0-					7
07	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	1083	2	1	9	N	1					8
08	1953 N	1634	-0-	-319	-0-	1634	2			N	-0-	7	1			1
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1164	2	1	9	N	1					2
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					3
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210 X	1933	-0-	-1277	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	1816	-0-	-1501	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2269	-0-	2269	2269	2269	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	2510	-0-	2510	4779	2510	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	2017	-0-	2017	6796	2017	2			N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2304	3	N	6			156
						7	9							
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2186	3	N	3			159
						3	9							
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	3	N	3			162
						3	9							
09	2430 N	2011	-0-	-419	-0-	125	1	1883	3	N	3			165
						3	9							
10	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	147	1	1937	3	N	5			170
						6	9							
11	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	126	1	1768	3	N	2			172
						2	9							

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	3	N	-0-			-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	3	N	-0-			-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	81	1	1221	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	106	1	1406	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	85	1	1187	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	55	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	961	-0-	-119	-0-	60	1	901	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	3	N	-0-					-0-
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	3	N	-0-					-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	3	N	-0-					-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	3	N	-0-					-0-
09	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	73	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	86	1	1133	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	77	1	1077	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	78	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	92	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	82	1	1133	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	900	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	56	1	842	3	N	-0-					-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	67	1	873	3	N	-0-					-0-
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	59	1	815	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	152	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	162	1	2933	3	N	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	178	1	2908	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	181	1	2729	3	N	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	214	1	2836	3	N	-0-					-0-
*11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	191	1	2646	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	3	N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	110	1	1971	3	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	108	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	126	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	104	1	1458	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	N	-0-					82
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	N	-0-					82
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	3	N	-0-					82
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	56	1	842	3	N	-0-					82
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	65	1	860	3	N	-0-					82
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	58	1	810	3	N	-0-					82

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	3	N	-0-					82
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	-0-					82
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	82	1	1340	3	N	-0-					82
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	79	1	1180	3	N	-0-					82
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	94	1	1247	3	N	-0-					82
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	84	1	1166	3	N	-0-					82

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	79	1	1540	3	N	2					24
							2	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	1428	3	N	-0-					24
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	88	1	1428	3	N	-0-					24
09	1620	N	1423	-0-	-197	-0-	89	1	1334	3	N	-0-					24
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	103	1	1363	3	N	-0-					24
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	94	1	1310	3	N	2					26
							2	9									

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	N	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	39	1	520	3	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	35	1	492	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	98	1	1878	3	N	-0-					55
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	119	1	2165	3	N	-0-					55
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	3	N	-0-					55
09	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	122	1	1835	3	N	-0-					55
10	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	149	1	1978	3	N	-0-					55
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	130	1	1803	3	N	-0-					55

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	108	1	1965	3	N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	116	1	1892	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	119	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	139	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	124	1	1745	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	3	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	124	1	2018	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	123	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	143	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	128	1	1783	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	3	N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	121	1	1968	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	121	1	1831	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	134	1	1767	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	129	1	1786	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	32	1	418	3	N	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	3	N	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	46	1	689	3	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	52	1	693	3	N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	47	1	656	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	135	1	2613	3	N	-0-					-0-
07	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	139	1	2523	3	N	-0-					-0-
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	155	1	2534	3	N	-0-					-0-
09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	157	1	2351	3	N	-0-					-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	3	N	-0-					-0-
*11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	166	1	2324	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	62	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	68	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	70	1	967	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	N	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
09	750 N	632	-0-	-118	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-
10	744 N	671	-0-	-73	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	3	N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	N	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	3	N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	3	N	-0-					-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	33	1	457	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	582	-0-	-4218	-0-	582	3			Y	-0-					113
07	5828	X	1598	-0-	-4230	-0-	1598	3			Y	-0-					113
08	5828	X	582	-0-	-5246	-0-	582	3			Y	-0-					113
*09	5640	X	1633	-0-	-4007	-0-	1459	3	174	9	Y	158					271
10	2883	X	296	-0-	-2587	-0-	278	3	18	9	Y	16	185	1			102
11	1560	X	656	-0-	-904	-0-	656	3			Y	-0-					102

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4391	3	58	9	Y	53	111	1			138
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2994	3	57	9	Y	52					190
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2975	3	88	9	Y	80	129	1			141
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3407	3	97	9	Y	88					229
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	144	1			171
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2955	3	78	9	Y	71	139	1			103

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

06	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20661	3	287	9	Y	261					327
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14121	3	191	9	Y	174	313	1			188
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10549	3	141	9	Y	128					316
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9414	3	107	9	Y	97					413
10	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8653	3	103	9	Y	94					507
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6123	3	87	9	Y	79	376	1			210

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

06	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	2603	3	58	9	Y	53	73	1			109
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2139	3	29	9	Y	26					135
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2334	3	43	9	Y	39	91	1			83
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2716	3	65	9	Y	59					142
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2683	3	47	9	Y	43	89	1			96
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3238	3	52	9	Y	47	78	1			65

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

06	5010	X	4961	-0-	-49	-0-	4924	3	37	9	N	34					261
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4705	3	59	9	N	54					315
08	6882	X	5034	-0-	-1848	-0-	5034	3			N	-0-					315
09	6660	X	5817	-0-	-843	-0-	5817	3			N	-0-					315
10	5115	X	1328	-0-	-3787	-0-	1328	3			N	-0-					315
11	4950	X	643	-0-	-4307	-0-	643	3			N	-0-					315

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8419	3	345	9	N	314	371	1			234
07	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8867	3	336	9	N	305	308	1			231
08	7812	X	7564	-0-	-248	-0-	7265	3	299	9	N	272					503
09	7560	X	7508	-0-	-52	-0-	7230	3	278	9	N	253	403	1			353
10	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8041	3	359	9	N	326	409	1			270
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7831	3	315	9	N	286	297	1			259

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4910	3	77	9	Y	70	116	1			99
07	3100	N	5165	-0-	2065	2065	5060	3	105	9	Y	95					194
08	3100	N	4136	-0-	1036	3101	4046	3	90	9	Y	82	176	1			100
09	6842	X	3741	-0-	-3101	-0-	3680	3	61	9	Y	55					155
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3683	3	44	9	Y	40					195
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3334	3	47	9	Y	43	148	1			90

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	3957	-0-	-1833	-0-	3898	3	59	9	N	54					294
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4064	3	41	9	N	37					331
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6190	3	19	9	N	17					348
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5861	3	15	9	N	14					362
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4743	3	11	9	N	10					372
11	6000	X	1450	-0-	-4550	-0-	1433	3	17	9	N	15	299	1			88

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					209
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	INC G-10		5076	-0-	5076	5076	5076	3			Y	-0-					209
09	INC G-10		4059	-0-	4059	9135	4059	3			Y	-0-					209
10	12708	X	3573	-0-	-9135	-0-	3507	3	66	9	Y	60					269
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5004	3	77	9	Y	70	191	1			148

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	2231	3	18	9	Y	16	283	1			108
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2392	3	28	9	Y	25					133
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	3	22	9	Y	20					153
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	13	9	Y	12					165
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2280	3	33	9	Y	30					195
*11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	438	3	48	9	Y	44					239

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5582	3	29	9	Y	26	41	1			58
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2823	3	29	9	Y	26					84
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	57	1			27
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1163	3	33	9	Y	30					57
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6164	3	118	9	Y	107	36	1			128
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3290	3	26	9	Y	24	105	1			47

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1213	3	28	9	N	25					235
07	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1363	3	34	9	N	31					266
08	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1219	3	31	9	N	28					294
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	3	7	9	N	6	192	1			108
10	1395	N	971	-0-	-424	-0-	945	3	26	9	N	24					132
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1413	3	22	9	N	20					152

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	2567	-0-	-1303	-0-	2544	3	23	9	Y	21					189
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1875	3	20	9	Y	18					207
08	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2134	3	95	9	Y	86					293
09	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1421	3	14	9	Y	13					306
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2599	3	34	9	Y	31					337
*11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3946	3	101	9	Y	92	248	1			181

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

06	3930 X	3023	-0-	-907	-0-	2946	3	77	9	Y	70	131	1			103
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4136	3	69	9	Y	63					166
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3398	3	61	9	Y	55	151	1			70
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3373	3	61	9	Y	55					125
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3452	3	45	9	Y	41					166
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3126	3	47	9	Y	43	126	1			83

DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5332	3	87	9	Y	79	70	1			132
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3851	3	44	9	Y	40					172
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4234	3	87	9	Y	79	116	1			135
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4184	3	97	9	Y	88					223
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3959	3	70	9	Y	64	140	1			147
*11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3983	3	78	9	Y	71	120	1			98

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1505	3	39	9	Y	35	66	1			51
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1807	3	35	9	Y	32					83
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	Y	27	75	1			35
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1503	3	61	9	Y	55					90
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1710	3	90	9	Y	82					172
*11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1548	3	94	9	Y	85	130	1			127

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4329	3	54	9	Y	49	366	1			142
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4302	3	56	9	Y	51					193
08	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2109	3	45	9	Y	41					234
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1663	3	46	9	Y	42					276
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48					324
*11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	43	190	1			177

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

06	3150 X	3144	-0-	-6	-0-	3110	3	34	9	N	31					266
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1826	3	30	9	N	27					293
08	2635 X	2231	-0-	-404	-0-	2209	3	22	9	N	20					313
09	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	2250	3	14	9	N	13					326
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3174	3	24	9	N	22					348
*11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3848	3	32	9	N	29					377

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

06	3930 X	3524	-0-	-406	-0-	3417	3	107	9	N	97	188	1			255
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4182	3	127	9	N	115					370
08	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3584	3	109	9	N	99					469
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	375	1			187
10	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3815	3	98	9	N	89					276
11	4170 X	2596	-0-	-1574	-0-	2522	3	74	9	N	67	195	1			148

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	3353	-0-	-1717	-0-	3351	3	2	9	N	2					247
07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8476	3	144	9	N	131					378
08	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	7977	3	132	9	N	120	392	1			106
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7225	3	79	9	N	72					178
10	4898 X	4275	-0-	-623	-0-	4253	3	22	9	N	20					198
11	4740 X	2593	-0-	-2147	-0-	2582	3	11	9	N	10					208

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4665	3	79	9	N	72	188	1			248
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5438	3	95	9	N	86					334
08	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5353	3	65	9	N	59					393
09	4740 X	2276	-0-	-2464	-0-	2250	3	26	9	N	24					417
10	4929 X	1494	-0-	-3435	-0-	1479	3	15	9	N	14					431
11	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3513	3	50	9	N	45	359	1			117

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1255	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1390	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

DEANIE B. (JENNINGS SD.) 23749 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY "B" WELL #: 4 RRCID -> 184481 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	3135	-0-	-285	-0-	180	1	2894	3	Y	55	101	1			38
						61	9									
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	192	1	2865	3	Y	61					99
						67	9									
08	3441 X	2976	-0-	-465	-0-	210	1	2691	3	Y	68	81	1			86
						75	9									
09	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	212	1	2247	3	Y	51	80	1			57
						56	9									
10	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	259	1	2958	3	Y	52	63	1			46
						57	9									
11	3150 X	3114	-0-	-36	-0-	193	1	2878	3	Y	39	49	1			36
						43	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

06	7890 X	7210	-0-	-680	-0-	421	1	6761	3	Y	25					106
						28	9									
07	7967 X	6969	-0-	-998	-0-	437	1	6501	3	Y	28					134
						31	9									
08	7781 X	6150	-0-	-1631	-0-	442	1	5668	3	Y	36					170
						40	9									
09	7530 X	5551	-0-	-1979	-0-	456	1	4831	3	Y	240					410
						264	9									
10	7440 X	5700	-0-	-1740	-0-	442	1	5054	3	Y	185	188	1			407
						204	9									
11	7200 X	1973	-0-	-5227	-0-	122	1	1817	3	Y	31					438
						34	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	566	1	9075	3	Y	-0-					194
07	9920 X	9623	-0-	-297	-0-	606	1	9017	3	Y	-0-					194
08	9858 X	9725	-0-	-133	-0-	701	1	8993	3	Y	28					222
						31	9									
09	9630 X	8529	-0-	-1101	-0-	731	1	7739	3	Y	54	45	1			231
						59	9									
10	9951 X	9827	-0-	-124	-0-	791	1	9036	3	Y	-0-					231
11	9630 X	7804	-0-	-1826	-0-	491	1	7309	3	Y	4					235
						4	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12920	-0-	-1000	-0-	758	1	12162	3	Y	-0-					87
07	13950	X	12797	-0-	-1153	-0-	805	1	11992	3	Y	-0-					87
08	13640	X	13142	-0-	-498	-0-	950	1	12180	3	Y	11					98
							12	9									
09	13470	X	11175	-0-	-2295	-0-	963	1	10188	3	Y	22	20	1			100
							24	9									
10	13919	X	12885	-0-	-1034	-0-	1037	1	11848	3	Y	-0-					100
11	12930	X	10360	-0-	-2570	-0-	652	1	9707	3	Y	1					101
							1	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	Y	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

06	11580	X	6946	-0-	-4634	-0-	407	1	6530	3	N	8					184
							9	9									
07	11966	X	6000	-0-	-5966	-0-	377	1	5610	3	N	12					196
							13	9									
08	11067	X	7190	-0-	-3877	-0-	518	1	6648	3	N	22					218
							24	9									
09	10710	X	10561	-0-	-149	-0-	907	1	9602	3	N	47	190	1			75
							52	9									
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	772	1	8825	3	N	31					106
							34	9									
*11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	495	1	7377	3	N	31					137
							34	9									

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

06	5370	X	4107	-0-	-1263	-0-	240	1	3857	3	N	9					215
							10	9									
07	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	266	1	3954	3	N	-0-					215
08	6386	X	5012	-0-	-1374	-0-	361	1	4632	3	N	17					232
							19	9									
09	6180	X	5411	-0-	-769	-0-	464	1	4910	3	N	34	188	1			78
							37	9									
10	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	361	1	4127	3	N	17					95
							19	9									
*11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	398	1	5926	3	N	-0-					95

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	527	1	8454	3	N	22					156
							24	9									
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	565	1	8416	3	N	28					184
							31	9									
08	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	598	1	7668	3	N	23					207
							25	9									
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	673	1	7122	3	N	36	184	1			59
							40	9									
10	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	699	1	7986	3	N	11					70
							12	9									
*11	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	459	1	6839	3	N	17					87
							19	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	316	1	5067	3	N	25					215
						28	9									
07	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	326	1	4858	3	N	34	189	1			60
						37	9									
08	5580 X	3340	-0-	-2240	-0-	241	1	3088	3	N	10					70
						11	9									
09	5490 X	4319	-0-	-1171	-0-	354	1	3747	3	N	198					268
						218	9									
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	384	1	4390	3	N	-0-					268
11	5400 X	3953	-0-	-1447	-0-	249	1	3704	3	N	-0-					268

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

06	7320 X	5519	-0-	-1801	-0-	323	1	5177	3	N	17					193
						19	9									
07	7223 X	6818	-0-	-405	-0-	427	1	6363	3	N	25					218
						28	9									
08	6975 X	5681	-0-	-1294	-0-	409	1	5240	3	N	29	185	1			62
						32	9									
09	6870 X	5604	-0-	-1266	-0-	484	1	5120	3	N	-0-					62
10	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	525	1	5994	3	N	11					73
						12	9									
11	6600 X	4058	-0-	-2542	-0-	255	1	3791	3	N	11					84
						12	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

06	8280 X	7184	-0-	-1096	-0-	411	1	6596	3	N	161	161	1			-0-
						177	9									
07	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	440	1	6549	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	7026	-0-	-352	-0-	508	1	6518	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	6369	-0-	-801	-0-	532	1	5628	3	N	190					190
						209	9									
10	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	557	1	6365	3	N	56					246
						62	9									
11	7170 X	5957	-0-	-1213	-0-	371	1	5525	3	N	55					301
						61	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25620	X	25328	-0-	-292	-0-	1478	1	23711	3	N	126	185	1			215
							139	9									
07	26443	X	24922	-0-	-1521	-0-	1562	1	23254	3	N	96	182	1			129
							106	9									
08	25854	X	25324	-0-	-530	-0-	1827	1	23427	3	N	64					193
							70	9									
09	25320	X	22059	-0-	-3261	-0-	1896	1	20065	3	N	89					282
							98	9									
10	26164	X	24759	-0-	-1405	-0-	1983	1	22660	3	N	105	191	1			196
							116	9									
11	25320	X	20653	-0-	-4667	-0-	1293	1	19257	3	N	94	189	1			101
							103	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	10591	-0-	-1679	-0-	615	1	9866	3	N	100	187	1			120
							110	9									
07	10137	X	10094	-0-	-43	-0-	628	1	9355	3	N	101					221
							111	9									
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	767	1	9834	3	N	100	190	1			131
							110	9									
09	9810	X	9016	-0-	-794	-0-	767	1	8122	3	N	115					246
							127	9									
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	879	1	10043	3	N	129	177	1			198
							142	9									
11	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	579	1	8627	3	N	95					293
							105	9									

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22410	X	21187	-0-	-1223	-0-	1242	1	19920	3	N	23					305
							25	9									
07	22847	X	21256	-0-	-1591	-0-	1334	1	19858	3	N	58	190	1			173
							64	9									
08	22072	X	21508	-0-	-564	-0-	1554	1	19929	3	N	23					196
							25	9									
09	21420	X	18552	-0-	-2868	-0-	1602	1	16950	3	N	-0-					196
10	22134	X	20984	-0-	-1150	-0-	1685	1	19251	3	N	44					240
							48	9									
11	21180	X	17334	-0-	-3846	-0-	1087	1	16191	3	N	51					291
							56	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2898	-0-	-462	-0-	170	1	2728	3	Y	-0-					34
07	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	175	1	2602	3	Y	-0-					34
08	3069	X	2758	-0-	-311	-0-	199	1	2553	3	Y	5					39
							6	9									
09	2970	X	2651	-0-	-319	-0-	228	1	2411	3	Y	11	8	1			42
							12	9									
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2975	3	Y	-0-					42
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	210	1	3122	3	Y	1					43
							1	9									

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	1214	-0-	-46	-0-	70	1	1127	3	N	15					75
							17	9									
07	1302	X	1119	-0-	-183	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					75
08	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	78	1	998	3	N	-0-					75
09	1200	X	1006	-0-	-194	-0-	87	1	916	3	N	3					78
							3	9									
10	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	92	1	1047	3	N	-0-					78
11	1200	X	880	-0-	-320	-0-	55	1	825	3	N	-0-					78

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

06	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	893	1	14326	3	N	44					198
							48	9									
07	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	759	1	11297	3	N	221					419
							243	9									
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	933	1	11963	3	N	8	188	1			239
							9	9									
09	12660	X	6299	-0-	-6361	-0-	542	1	5740	3	N	15					254
							17	9									
10	13082	X	7970	-0-	-5112	-0-	640	1	7308	3	N	20					274
							22	9									
11	12660	X	5387	-0-	-7273	-0-	339	1	5048	3	N	-0-					274

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	-0-					183
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	N	-0-					183
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					183
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	24	1	250	3	N	-0-					183
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					183
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	8	1	115	3	N	-0-					183

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	2754	-0-	-1596	-0-	158	1	2528	3	Y	62	183	1			103
						68	9									
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					103
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	328	1	4209	3	Y	32					135
						35	9									
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	732	1	7750	3	Y	155	189	1			101
						171	9									
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	493	1	5637	3	Y	78					179
						86	9									
*11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	286	1	4257	3	Y	187	187	1			179
						206	9									

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	926	3	N	170					170
						187	9									
07	1023 X	995	-0-	-28	-0-	63	1	932	3	N	-0-					170
08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	3	N	-0-					170
09	1170 X	892	-0-	-278	-0-	77	1	815	3	N	-0-					170
10	1209 X	983	-0-	-226	-0-	79	1	904	3	N	-0-					170
11	1170 X	879	-0-	-291	-0-	55	1	824	3	N	-0-					170

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

06	4740 X	4627	-0-	-113	-0-	267	1	4279	3	Y	74	79	1			51
						81	9									
07	4898 X	4638	-0-	-260	-0-	286	1	4262	3	Y	82					133
						90	9									
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	334	1	4281	3	Y	90	108	1			115
						99	9									
09	4620 X	4163	-0-	-457	-0-	350	1	3701	3	Y	102	107	1			110
						112	9									
10	4774 X	4713	-0-	-61	-0-	367	1	4194	3	Y	138	126	1			122
						152	9									
11	4620 X	4044	-0-	-576	-0-	249	1	3707	3	Y	80	129	1			73
						88	9									

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

06	15540 X	14487	-0-	-1053	-0-	847	1	13594	3	N	42	190	1			151
						46	9									
07	15872 X	14455	-0-	-1417	-0-	906	1	13485	3	N	58					209
						64	9									
08	15190 X	14490	-0-	-700	-0-	1048	1	13435	3	N	6					215
						7	9									
09	14700 X	12649	-0-	-2051	-0-	1084	1	11473	3	N	84					299
						92	9									
10	15128 X	14427	-0-	-701	-0-	1146	1	13097	3	N	167	184	1			282
						184	9									
11	14490 X	12565	-0-	-1925	-0-	788	1	11734	3	N	39					321
						43	9									

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

06	22740 X	21813	-0-	-927	-0-	1277	1	20483	3	N	48					227
						53	9									
07	23188 X	21766	-0-	-1422	-0-	1366	1	20333	3	N	61					288
						67	9									
08	22444 X	22002	-0-	-442	-0-	1589	1	20384	3	N	26	188	1			126
						29	9									
09	22020 X	19127	-0-	-2893	-0-	1648	1	17445	3	N	31					157
						34	9									
10	22754 X	21470	-0-	-1284	-0-	1722	1	19671	3	N	70					227
						77	9									
11	21810 X	18548	-0-	-3262	-0-	1157	1	17231	3	N	145					372
						160	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	187	1	3004	3	Y	5					110
						6	9									
07	INC G-10	3211	-0-	3211	3211	200	1	2981	3	Y	27	95	1			42
						30	9									
08	INC G-10	3205	-0-	3205	6416	231	1	2965	3	Y	8					50
						9	9									
09	9199 X	2783	-0-	-6416	-0-	239	1	2532	3	Y	11					61
						12	9									
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	250	1	2854	3	Y	7					68
						8	9									
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	164	1	2439	3	Y	20					88
						22	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	N	6					137
						7	9									
07	1364 X	1067	-0-	-297	-0-	63	1	940	3	N	58					195
						64	9									
08	1364 X	671	-0-	-693	-0-	48	1	616	3	N	6					201
						7	9									
09	1320 X	474	-0-	-846	-0-	39	1	413	3	N	20					221
						22	9									
10	1147 X	690	-0-	-457	-0-	54	1	614	3	N	20	188	1			53
						22	9									
11	1020 X	431	-0-	-589	-0-	26	1	386	3	N	17					70
						19	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

06	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	169	1	2706	3	Y	5					110
						6	9									
07	3069 X	2903	-0-	-166	-0-	181	1	2692	3	Y	27	95	1			42
						30	9									
08	3007 X	1966	-0-	-1041	-0-	142	1	1815	3	Y	8					50
						9	9									
09	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	224	1	2369	3	Y	11					61
						12	9									
10	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	235	1	2681	3	Y	7					68
						8	9									
11	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	164	1	2444	3	Y	11					79
						12	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	157	1	2514	3	Y	-0-			1
07	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	167	1	2493	3	Y	-0-			1
08	2852 X	2515	-0-	-337	-0-	182	1	2333	3	Y	-0-			1
09	2880 X	2222	-0-	-658	-0-	191	1	2025	3	Y	5			6
						6	9							
10	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	209	1	2388	3	Y	-0-			6
11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	120	1	1794	3	Y	-0-			6

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	324	1	5198	3	N	3	185	1	50
						3	9							
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	385	1	5739	3	N	51			101
						56	9							
08	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	405	1	5195	3	N	14			115
						15	9							
09	4500 X	3967	-0-	-533	-0-	342	1	3619	3	N	5			120
						6	9							
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	480	1	5479	3	N	31			151
						34	9							
11	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	261	1	3891	3	N	25			176
						28	9							

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19290	X	17964	-0-	-1326	-0-	1052	1	16878	3	N	31					436
							34	9									
07	19933	X	17680	-0-	-2253	-0-	1110	1	16530	3	N	36					472
							40	9									
08	19282	X	17855	-0-	-1427	-0-	1291	1	16562	3	N	2					474
							2	9									
09	18660	X	15636	-0-	-3024	-0-	1335	1	14128	3	N	157	187	1			444
							173	9									
10	18848	X	16922	-0-	-1926	-0-	1362	1	15560	3	N	-0-					444
11	17970	X	16081	-0-	-1889	-0-	1012	1	15069	3	N	-0-					444

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	367	1	5887	3	N	187	187	1			223
							206	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	390	1	5803	3	N	-0-					223
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	444	1	5696	3	N	-0-					223
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	488	1	5169	3	N	-0-					223
10	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	398	1	4547	3	N	-0-					223
*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	365	1	5441	3	N	-0-					223

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

06	16020	X	14921	-0-	-1099	-0-	874	1	14026	3	N	19					216
							21	9									
07	16523	X	14323	-0-	-2200	-0-	898	1	13373	3	N	47					263
							52	9									
08	15872	X	14902	-0-	-970	-0-	1075	1	13784	3	N	39	188	1			114
							43	9									
09	15360	X	12826	-0-	-2534	-0-	1103	1	11675	3	N	44					158
							48	9									
10	15810	X	14611	-0-	-1199	-0-	1173	1	13398	3	N	36					194
							40	9									
11	14910	X	14102	-0-	-808	-0-	884	1	13160	3	N	53					247
							58	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

06	13140	X	9995	-0-	-3145	-0-	583	1	9358	3	Y	49	190	1			136
							54	9									
07	13578	X	11739	-0-	-1839	-0-	738	1	10982	3	Y	17					153
							19	9									
08	12369	X	11682	-0-	-687	-0-	840	1	10775	3	Y	61					214
							67	9									
09	13500	X	10414	-0-	-3086	-0-	895	1	9469	3	Y	45					259
							50	9									
10	13950	X	12170	-0-	-1780	-0-	955	1	10916	3	Y	272	189	1			342
							299	9									
11	11370	X	11316	-0-	-54	-0-	712	1	10603	3	Y	1					343
							1	9									

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12930 X	11493	-0-	-1437	-0-	674	1	10804	3	N	14					100
						15	9									
07	12834 X	11427	-0-	-1407	-0-	718	1	10688	3	N	19					119
						21	9									
08	12276 X	11440	-0-	-836	-0-	826	1	10599	3	N	14					133
						15	9									
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	848	1	8975	3	N	-0-					133
10	12152 X	11098	-0-	-1054	-0-	892	1	10191	3	N	14					147
						15	9									
11	11490 X	8715	-0-	-2775	-0-	546	1	8133	3	N	33					180
						36	9									

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

06	14940 #	13978	-0-	-962	-0-	820	1	13158	3	N	-0-					263
07	15438 #	14595	-0-	-843	-0-	885	1	13174	3	N	487	175	1			575
						536	9									
08	15224 R	15224	-0-	-0-	-0-	1101	1	14120	3	N	3					578
						3	9									
09	14640 #	12240	-0-	-2400	-0-	1055	1	11162	3	N	21					599
						23	9									
10	15128 #	13629	-0-	-1499	-0-	1095	1	12511	3	N	21					620
						23	9									
11	14730 #	11182	-0-	-3548	-0-	703	1	10467	3	N	11					631
						12	9									

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
07	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
08	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
10	4712 X	746	-0-	-3966	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	4560 X	643	-0-	-3917	-0-	643	3			N	-0-					-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	270 X	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	746	-0-	-2354	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	643	-0-	-2357	-0-	643	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

DIANE (ELLENBERGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

06	810	N	290	-0-	-520	-0-	247	3	43	9	Y	39	46	1			29
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	942	3	32	9	Y	29	26	1			32
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	926	3	42	9	Y	38	52	1			18
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	936	3	30	9	Y	27	18	1			27
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	3	31	9	Y	28	36	1			19
11	930	N	650	-0-	-280	-0-	611	3	39	9	Y	35	28	1			26

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1484 N	334	-0-	-1150	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	369	90	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	144	-0-	144	513	144	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	773	260	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
BEAN 48 WELL #: 1 RRCID -> 225950 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 970 - 1461

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	Y	15					150
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	402	2	41	9	Y	37					187
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	388	2	19	9	Y	17	176	0			28
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	358	2	30	9	Y	27					55
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	335	2	28	9	Y	25					80
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	302	2	36	9	Y	33					113

WINTERBOTHAM "26" WELL #: 1 RRCID -> 134483 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6200 - 6225

06	360	#	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					12
07	372	#	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					12
08	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					12
09	300	#	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					12
*10	279	#	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					12
11	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					9
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					9
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					9
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					9
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					9
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					9

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

06	780 #	551	-0-	-229	-0-	551	3			N	-0-					97
07	806 #	514	-0-	-292	-0-	510	3	4	9	N	4					101
08	775 #	608	-0-	-167	-0-	607	3	1	9	N	1					102
09	750 #	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					102
10	744 #	601	-0-	-143	-0-	601	3			N	-0-					102
11	600 #	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					102

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

06	510 #	386	-0-	-124	-0-	386	3			Y	-0-					5
07	527 #	360	-0-	-167	-0-	357	3	3	9	Y	3					8
08	527 #	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	Y	1					9
09	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3			Y	-0-					9
10	527 #	401	-0-	-126	-0-	401	3			Y	-0-					9
11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	3			Y	-0-					9

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					36
07	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					36
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					36
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					36
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					36
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					36

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					11
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					11
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					11
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					11
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					11

TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 6099

06	1020 #	844	-0-	-176	-0-	825	3	19	9	N	17					108
07	1209 #	952	-0-	-257	-0-	928	3	24	9	N	22					130
08	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	1113	3	22	9	N	20					150
09	1170 #	1167	-0-	-3	-0-	1136	3	31	9	N	28					178
10	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	N	23					201
*11	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	908	3	206	9	N	187	170	1			218

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 #	375	-0-	-165	-0-	368	3	7	9	Y	6					75
07	558 #	325	-0-	-233	-0-	323	3	2	9	Y	2					77
08	527 #	406	-0-	-121	-0-	405	3	1	9	Y	1					78
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					78
10	496 #	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					78
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					78

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

06	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					5
07	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					5
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					5
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					5
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					5

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

06	1020 #	717	-0-	-303	-0-	717	3			Y	-0-					37
07	1054 #	619	-0-	-435	-0-	613	3	6	9	Y	5					42
08	992 #	728	-0-	-264	-0-	728	3			Y	-0-					42
09	960 #	699	-0-	-261	-0-	699	3			Y	-0-					42
10	961 #	661	-0-	-300	-0-	661	3			Y	-0-					42
11	720 #	592	-0-	-128	-0-	592	3			Y	-0-					42

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

06	270 #	184	-0-	-86	-0-	184	3			Y	-0-					3
07	279 #	155	-0-	-124	-0-	153	3	2	9	Y	2					5
08	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					5
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					5
10	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					5
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					20
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					20
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	9	Y	1					21
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					21
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					21
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					21

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

06	1470 #	992	-0-	-478	-0-	992	3			Y	-0-					47
07	1519 #	894	-0-	-625	-0-	885	3	9	9	Y	8					55
08	1395 #	1053	-0-	-342	-0-	1052	3	1	9	Y	1					56
09	1350 #	1165	-0-	-185	-0-	1165	3			Y	-0-					56
10	1333 #	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			Y	-0-					56
11	1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			Y	-0-					56

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					19
07	93 #	55	-0-	-38	-0-	51	3	4	9	Y	4					23
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	81	3	2	9	Y	2					25
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	64	3	4	9	Y	4					29
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	Y	1					30
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					30

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	788	-0-	-22	-0-	785	2	3	9	N	3	174	0			51
07	837	#	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					51
08	837	#	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					51
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					51
10	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					51
*11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					51

STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

06	1440	#	1016	-0-	-424	-0-	1016	2			Y	-0-					22
07	1302	#	155	-0-	-1147	-0-	155	1			Y	-0-					22
08	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					22
09	1020	#	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			Y	-0-					22
10	868	#	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					22
*11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					22

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	150	1	359	2	Y	-0-					23
07	403	#	155	-0-	-248	-0-	155	1			Y	-0-					23
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					23
10	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					23
*11	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					23

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

06	360	#	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					12
07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					12
08	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					12
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					12
10	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					12
*11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	8			12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

06	390	#	387	-0-	-3	-0-	356	2	31	9	N	28					141
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	317	2	42	9	N	38					179
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	344	2	35	9	N	32	179	1			32
09	390	#	336	-0-	-54	-0-	297	2	39	9	N	35					67
10	403	#	337	-0-	-66	-0-	298	2	39	9	N	35					102
11	390	#	314	-0-	-76	-0-	278	2	36	9	N	33					135

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2		Y	-0-			12
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2		Y	-0-			12
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2		Y	-0-			12
09	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			12
10	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			12
*11	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			62
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			62
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			62
09	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			62
10	DLQ G-10	20	-0-	20	41	20	3		Y	-0-			62
11	DLQ G-10	18	-0-	18	59	18	3		Y	-0-			62

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

06	930 #	84	-0-	-846	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	930 #	121	-0-	-809	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	868 #	98	-0-	-770	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*11	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			9
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			9
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			9
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			9
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			9

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	180 #	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178

06	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					40
07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	87	1	1092	2	N	-0-					40
08	1147 #	166	-0-	-981	-0-	12	1	154	2	N	-0-					40
09	1140 #	164	-0-	-976	-0-	12	1	152	2	N	-0-					40
10	1178 #	163	-0-	-1015	-0-	12	1	151	2	N	-0-					40
11	1140 #	130	-0-	-1010	-0-	10	1	120	2	N	-0-					40

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	222	-0-	-138	-0-	15	1	207	2	N	-0-					41
07	372 #	300	-0-	-72	-0-	19	1	273	2	N	7	23	1			25
						8	9									
08	372 #	302	-0-	-70	-0-	19	1	274	2	N	8					33
						9	9									
09	360 #	301	-0-	-59	-0-	18	1	254	2	N	26	23	1			36
						29	9									
10	341 #	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	N	-0-	31	1			5
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	14	1	197	2	N	5					10
						6	9									

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

06	480 #	377	-0-	-103	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					82
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	13	46	1			49
						14	9									
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	17					66
						19	9									
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	54	47	1			73
						59	9									
*10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	2	Y	-0-	64	1			9
*11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	10					19
						11	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

06	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3			Y	-0-					19
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	391	3	3	9	Y	3					22
08	620 #	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					22
09	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	394	-0-	394	1260	394	3			Y	-0-					22

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 #	404	-0-	-136	-0-	404	3			Y	-0-					6
07	558 #	360	-0-	-198	-0-	357	3	3	9	Y	3					9
08	527 #	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-					9
11	DLQ G-10	377	-0-	377	1243	377	3			Y	-0-					9

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	3			Y	-0-					42
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	204	3	1	9	Y	1					43
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	243	3	1	9	Y	1					44
09	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-					44
10	DLQ G-10	240	-0-	240	494	240	3			Y	-0-					44
11	DLQ G-10	215	-0-	215	709	215	3			Y	-0-					44

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

06	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					3
07	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					3
08	124 #	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1					4
09	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	80	-0-	80	165	80	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	72	-0-	72	237	72	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					1
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					1
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

06	974 R	974	-0-	-0-	-0-	938	3	36	9	N	33	189	1			107
07	933 R	933	-0-	-0-	-0-	869	3	64	9	N	58					165
08	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1033	3	58	9	N	53					218
09	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1081	3	70	9	N	64					282
10	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1002	3	53	9	N	48	192	1			138
*11	948 R	948	-0-	-0-	-0-	897	3	51	9	N	46					184

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

06	INC G-10		3519	-0-	3519	14446	3519	2			N	-0-					52
07	INC G-10		3210	-0-	3210	17656	3210	2			N	-0-					52
08	21449	R	3793	-0-	-17656	-0-	3793	2			N	-0-					52
09	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					52
10	3720	#	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					52
11	3660	#	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

06	2190	#	2127	-0-	-63	-0-	2121	2	6	9	N	5					114
07	2263	#	2103	-0-	-160	-0-	2097	2	6	9	N	5					119
08	2294	#	2198	-0-	-96	-0-	2191	2	7	9	N	6					125
09	2220	#	1819	-0-	-401	-0-	1815	2	4	9	N	4	1	8			128
10	2294	#	1945	-0-	-349	-0-	1939	2	6	9	N	5					133
*11	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2182	2	6	9	N	5					138

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

06	720	#	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					39
07	744	#	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					39
08	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					39
09	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					39
10	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					39
11	840	#	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					39

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	183	3	10	9	Y	9	12	1			10
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	Y	10	11	1			9
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	11					20
							12	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	9	10	1			19
							10	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	20					39
							22	9									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	24	9	1			54
							26	9									

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					206
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					206
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					206
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					206
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					206
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					206

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 1036 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

06	810	N	752	-0-	-58	-0-	750	2	2	9	N	2					75
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					75
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					75
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					75
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					76
11	1110	N	735	-0-	-375	-0-	732	2	3	9	N	3	1	8			78

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					170
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					170
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					170
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					172
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					174
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	544	2	6	9	N	5					179

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 #	1130	-0-	-160	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1170 #	578	-0-	-592	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1209 #	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*11	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

06	780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

06	270 N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

06	750	N	509	-0-	-241	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2590	-0-	-380	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

06	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

06	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	3			N	-0-					-0-
07	2931	N	2598	-0-	-333	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	276	-0-	-2274	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2260	-0-	-290	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-			-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

06	1920 N	813	-0-	-1107	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
*11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	30	1	2162	2	N	-0-			4
07	2108 N	904	-0-	-1204	-0-	31	1	873	2	N	-0-			4
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	31	1	2354	2	N	-0-			4
09	2190 N	1937	-0-	-253	-0-	30	1	1907	2	N	-0-			4
10	899 N	618	-0-	-281	-0-	31	1	587	2	N	-0-			4
11	2310 N	1565	-0-	-745	-0-	30	1	1535	2	N	-0-			4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

06	5880 X	4796	-0-	-1084	-0-	30	1	4766	2	N	-0-			60
07	INC G-10	4894	-0-	4894	4894	31	1	4863	2	N	-0-			60
08	INC G-10	4420	-0-	4420	9314	31	1	4389	2	N	-0-			60
09	13991 X	4677	-0-	-9314	-0-	30	1	4647	2	N	-0-			60
10	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	31	1	6117	2	N	-0-			60
*11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	-0-			60

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

06	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	30	1	9887	2	N	-0-			-0-
07	INC G-10	7039	-0-	7039	7039	31	1	7008	2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	6031	-0-	6031	13070	31	1	6000	2	N	-0-			-0-
09	22104 X	9034	-0-	-13070	-0-	30	1	9004	2	N	-0-			-0-
10	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	31	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	7387	-0-	-1673	-0-	30	1	7357	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

06	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			N	-0-			57
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			57
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			57
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			57
10	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-			57
*11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			57

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					23
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					23
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					23
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					23
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					23
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	#	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
08	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
09	2478	R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*10	3625	R	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	864	-0-	-36	B -0-	864	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	B -0-	894	2			N	-0-					-0-
08	868	N	816	-0-	-52	B -0-	816	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	830	-0-	-40	B -0-	830	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	B -0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	680	-0-	-100	B -0-	680	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	28	-0-	-32	B -0-	28	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B -0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	B -0-	22	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B -0-					N	-0-					-0-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200

SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	240	2	6	9	N	5	5	8			90
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					90
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					90
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					90
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					90
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					90

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	2	17	9	N	15	9	1			9
07	T. A.		400	-0-	400	400	382	2	18	9	N	16	9	1			16
08	T. A.		369	-0-	369	769	354	2	15	9	N	14	19	1			11
09	1156	X	387	-0-	-769	-0-	372	2	15	9	N	14	19	1			6
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	10	1			11
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	2	13	9	N	12	10	1			13

ATHLON ENERGY OPERATING LLC 036047

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1065	3	10	9	Y	9	13	1			8
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1090	3	10	9	Y	9	6	1			11
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1066	3	9	9	Y	8	6	1			13
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	930	3	10	9	Y	9	7	1			15
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	3	1	9	Y	1	7	1			9
*11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1019	3	6	9	Y	5	8	1			6

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					145
07	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			Y	-0-					145
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					145
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1	9	Y	1					146
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3	9	Y	3					149
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					149

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
ATHLON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 036047

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036

06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1789	3	14	9	Y	13	17	1			11
07	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1647	3	12	9	Y	11	8	1			14
08	1705 N	6	-0-	-1699	-0-	6	3			Y	-0-					14
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					14
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					14
*11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	13	1			1

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	3	6	9	N	5	183	1			201
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3249	3	9	9	N	8					209
08	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2817	3	13	9	N	12					221
09	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2335	3	9	9	N	8					229
10	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3007	3	3	9	N	3					232
11	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2758	3	2	9	N	2					234

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047

06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	3	14	9	Y	13	17	1			11
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	3	13	9	Y	12	8	1			15
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	3	11	9	Y	10	8	1			17
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1			20
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9	9	Y	8	10	1			18
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	Y	7	16	1			9

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					89
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					89
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					89
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1					90
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1					91
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					91

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063

06	570 N	503	-0-	-67	-0-	496	3	7	9	Y	6	9	1			5
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	438	3	8	9	Y	7	4	1			8
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597	3	4	9	Y	4	4	1			8
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	4	1			10
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1	5	1			6
*11	540 N	539	-0-	-1	-0-	535	3	4	9	Y	4	6	1			4

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 8036

06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					11
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					11
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	N	-0-					120
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	N	-0-					120
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					120
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	N	-0-					120
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					120
*11	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	N	-0-					120

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	150	N	22	-0-	-128	-0-	2	1	20	2	N	-0-					93
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	2	1	12	2	N	-0-					93
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					93
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					93
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					93
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93

FOREST OIL CORPORATION 275740
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 21 RRCID -> 215429 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7845 - 8049

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 7970

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					194
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					194
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					65
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					65
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					65
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					214
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					214
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					214
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					214
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					214
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1					126
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2					128
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					129
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2					131
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17	9	N	15					146
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	735	3	4	9	N	4					150

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	810	N	633	-0-	-177	-0-	630	3	3	9	N	3					122
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	N	3					125
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	3	4	9	N	4					129
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7	9	N	6					135
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1236	3	24	9	N	22					157
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1165	3	2	9	N	2					159

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					28
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	724	3	8	9	N	7					35
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3					38
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					40
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	791	3	22	9	N	20					60
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14	9	N	13					73

SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 7935

06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					191
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					191
08	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	1105	3			N	-0-					191
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					191
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	176	1			20
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3					23

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		5	-0-	5	30523	5	3			N	-0-					25
07	30524	X	1	-0-	-30523	-0-	1	3			N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					29
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					29
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					29
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					29

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

06	28900	X	77	-0-	-28823	-0-	76	3	1	9	N	1					162
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					167
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					168
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	71	3	1	9	N	1					169
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	N	3					172
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	84	3	4	9	N	4					176

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					58
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					58
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					58
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2					60
11	900	N	399	-0-	-501	-0-	399	3			N	-0-					60

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	Y	3					13
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	3	4	9	Y	4					17
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	3	4	9	Y	4					21
09	900	N	527	-0-	-373	-0-	523	3	4	9	Y	4					25
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	907	3	7	9	Y	6					31
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	575	3	3	9	Y	3					34

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					9
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	664	3	2	9	Y	2					11
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	3	2	9	Y	2					13
09	660	N	317	-0-	-343	-0-	315	3	2	9	Y	2					15
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4					19
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	3	1	9	Y	1					20

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	3	13	9	Y	12					30
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	928	3	11	9	Y	10					40
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	3	7	9	Y	6					46
09	900	N	391	-0-	-509	-0-	384	3	7	9	Y	6					52
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6					58
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	763	3	7	9	Y	6					64

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	3	4	9	Y	4					35
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1154	3	7	9	Y	6					41
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1112	3	9	9	Y	8	49	1			-0-
09	1140	N	683	-0-	-457	-0-	676	3	7	9	Y	6					6
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	Y	10					16
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1000	3	7	9	Y	6					22

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	3	4	9	Y	4					27
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1914	3	6	9	Y	5					32
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1768	3	6	9	Y	5					37
09	1830	N	856	-0-	-974	-0-	849	3	7	9	Y	6					43
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2163	3	9	9	Y	8					51
11	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	1539	3	14	9	Y	13	64	1			-0-

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					138
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					138
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					138
09	690	N	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-					138
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					138
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					138

MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	3	7	9	Y	6					24
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	855	3	7	9	Y	6					30
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	3	7	9	Y	6					36
09	900	N	553	-0-	-347	-0-	546	3	7	9	Y	6					42
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	840	3	12	9	Y	11					53
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	698	3	4	9	Y	4					57

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3					22
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4					26
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5					31
09	420	N	162	-0-	-258	-0-	158	3	4	9	Y	4					35
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	3	7	9	Y	6					41
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	137	3	12	9	Y	11	52	1			-0-

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3					26
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	3	7	9	Y	6					32
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	Y	5					37
09	750	N	299	-0-	-451	-0-	293	3	6	9	Y	5					42
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	976	3	9	9	Y	8					50
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	705	3	15	9	Y	14	64	1			-0-

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	3	10	9	Y	9					83
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15	9	Y	14					97
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	671	3	21	9	Y	19	116	1			-0-
09	600	N	320	-0-	-280	-0-	306	3	14	9	Y	13					13
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	589	3	26	9	Y	24					37
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	590	3	15	9	Y	14					51

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					151
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					151
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1	1	8			151
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					151
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	304	3	1	9	N	1	1	8			151
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					151

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLOY OPERATING, INC. 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					11
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		349	-0-	349	349	349	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		153	-0-	153	502	153	3			Y	-0-					11
10	DLQ G-10		195	-0-	195	697	195	3			Y	-0-					11
*11	833	N	136	-0-	-697	-0-	136	3			Y	-0-					11

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					45
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	1571	3			Y	-0-					45
09	DLQ G-10		687	-0-	687	2258	687	3			Y	-0-					45
10	DLQ G-10		877	-0-	877	3135	877	3			Y	-0-					45
*11	2900	N	610	-0-	-2290	845	610	3			Y	-0-					45

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					45
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					45
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					45
09	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687	3			N	-0-					45
10	1674	N	877	-0-	-797	-0-	877	3			N	-0-					45
11	1530	N	610	-0-	-920	-0-	610	3			N	-0-					45

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 031189 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

06	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					30
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1					31
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					31
09	810	N	551	-0-	-259	-0-	550	2	1	9	N	1	23	0			9
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					9
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					9

PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034162 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					13
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	N	1	10	0			4
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 035250 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					20
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					20
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	N	1	15	0			6
*10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					6
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					6

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					12
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					12
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					12
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					12
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					12
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					12

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					6
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					6
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-	4	0			2
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					2

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					10
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					10
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	111	2	1	9	N	1	8	0			3
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					3

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1					25
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	778	2	1	9	N	1					26
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					26
09	840	N	421	-0-	-419	-0-	420	2	1	9	N	1	19	0			8
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					8
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	741	2	12	9	N	11					29

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					48
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					48
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					48
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					48
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					48

DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					23
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	N	1					24
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
09	300	N	112	-0-	-188	-0-	111	2	1	9	N	1	18	0			7
*10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					7
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					7

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					15
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					15
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	82	2	1	9	N	1	12	0			4
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					4
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	N	1					20
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	14	0			6
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					6
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					6

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					10
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					10
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					10
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-	7	0			3
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					3

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					18
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					18
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	N	1	14	0			5
*10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					5
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					5

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					29
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	414	2	2	9	N	2					31
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					31
09	390 N	186	-0-	-204	-0-	185	2	1	9	N	1	23	0			9
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					9
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					9

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					16
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	N	1	12	0			5
*10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					5

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					76
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	N	6					82
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	N	5					87
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	639	2	2	9	N	2					89
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					94
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					99

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					4
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					4
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					4
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					4
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					4

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					78
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					78
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					78
09	630	N	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					78
*10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					78
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	472	2	1	9	N	1					74

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					29
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					29
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					29
09	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	2			N	-0-					29
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					29
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					29

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					59
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					59
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					59
09	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			Y	-0-					59
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					59
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					59

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					17
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					17
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					17
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					17

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					51
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	N	11					62
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					72
09	780	N	417	-0-	-363	-0-	410	2	7	9	N	6					78
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24					102
11	750	N	529	-0-	-221	-0-	515	2	14	9	N	13					115

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					14
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					14
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	678	2			Y	-0-					14
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			Y	-0-					14
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			Y	-0-					14

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					19
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			Y	-0-					19
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					19
09	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					19
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					19
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					19

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					11
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					11
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11
09	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	-0-					11
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					11
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1					57
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					60
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					60
09	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	2			N	-0-					60
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					60
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					61

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					26
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					26
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					26
09	1260	N	821	-0-	-439	-0-	821	2			N	-0-					26
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					26
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					26

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	660	N	284	-0-	-376	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	926	-0-	-454	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					76
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	973	2	2	9	N	2					78
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					79
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	670	2	4	9	N	4					83
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					83
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	868	2	4	9	N	4					87

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					81
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					81
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					81
*09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					81
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					60
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					60

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					64
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					64
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					64
09	1110	N	645	-0-	-465	-0-	645	2			N	-0-					64
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					64
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					64

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7					33
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4					37
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	N	2					39
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	128	2	2	9	N	2					41
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1					42
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					42

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3817	2	7	9	N	6					85
07	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3336	2	8	9	N	7					92
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3138	2	6	9	N	5					97
09	3810	X	1748	-0-	-2062	-0-	1745	2	3	9	N	3					100
10	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	3456	2	6	9	N	5					105
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3147	2	11	9	N	10					115

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	444	2	89	9	N	81	182	1			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1218	-0-	-792	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					78
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					78
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					78
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					78
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					78
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					78

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	324	-0-	-1476	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	960	N	202	-0-	-758	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	428	-0-	-652	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					146
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					146
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					146
09	570	N	256	-0-	-314	-0-	256	2			N	-0-					146
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					146
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	N	7					153

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17					119
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	617	2	1	9	N	1					120
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					120
09	750	N	46	-0-	-704	-0-	46	2			N	-0-					120
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					120
11	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	2			N	-0-					120

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	540	N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					85
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3					88
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					90
09	1590	X	948	-0-	-642	-0-	948	2			N	-0-					90
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					90
11	1650	X	1430	-0-	-220	-0-	1420	2	10	9	N	9					99

WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	780	N	378	-0-	-402	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	116	-0-	-454	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					10
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2354	3	12	9	N	11					21
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	N	1					22
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	3	2	9	N	2					24
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2	9	N	2					26
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1510	3	48	9	N	44					70

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	3	7	9	N	6					155
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3384	3	8	9	N	7					162
08	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3365	3	9	9	N	8					170
09	3090	X	2258	-0-	-832	-0-	2258	3			N	-0-					170
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3749	3	6	9	N	5					175
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2875	3	8	9	N	7	182	1			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	3	18	9	N	16					46
07	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1208	3	11	9	N	10					56
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	N	14					70
09	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	540	3	8	9	N	7					77
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	3	20	9	N	18					95
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	3	12	9	N	11					106

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	342	-0-	-768	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					3
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					3
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					3
09	750	N	211	-0-	-539	-0-	211	3			N	-0-					3
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					3
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					3

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					171
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					171
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					171
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					171
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					171
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					171

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	729	-0-	-411	-0-	729	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			61
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			61
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			61
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			61
*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	780	N	312	-0-	-468	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	369	-0-	-741	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	511	-0-	-569	-0-	511	2			N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2082	2	8	9	N	7					121
07	2604	N	1701	-0-	-903	-0-	1700	2	1	9	N	1					122
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					122
09	2100	N	1619	-0-	-481	-0-	1619	2			N	-0-					122
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					122
11	2550	N	1450	-0-	-1100	-0-	1450	2			N	-0-					122

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
WILTON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 104714 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6101 - 6145

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

ELDORADO, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1		N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	1		N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1		N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1		N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1		N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
09	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	3		N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3		N	-0-					-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3		N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-					-0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	30	1	388	3	N	-0-					125
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	N	-0-					125
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	N	-0-					125
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					125
10	744 N	334	-0-	-410	-0-	30	1	304	3	N	-0-					125
*11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	N	-0-					125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1379	3	N	-0-					100
07	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	30	1	1407	3	N	-0-					100
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	3	N	-0-					100
09	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	30	1	1377	3	N	-0-					100
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	3	N	3					103
						3	9									
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	30	1	1355	3	N	-0-					103

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

06	390 N	113	-0-	-277	-0-	113	2			Y	-0-					3
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					3
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					3
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					3
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

06	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					8
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					8
08	1147 N	934	-0-	-213	-0-	934	2			Y	-0-					8
09	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					8
10	1054 N	913	-0-	-141	-0-	913	2			Y	-0-					8
*11	900 N	847	-0-	-53	-0-	845	2	2	9	Y	2	2	8			8

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					5
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					5
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-					5
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			Y	-0-					5
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	904	2			Y	-0-					5

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					2
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					2
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					2
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					2
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					2
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	31	31	8			35
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	1	1	8			35
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4826	2	10	9	N	9					44
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8248	2	8	9	N	7	1	8			50
10	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18301	2	116	9	N	105					155
*11	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18483	2	101	9	N	92	168	1			79

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160 N	1335	-0-	-825	-0-	1335	2			N	-0-					62
07	2077 N	1359	-0-	-718	-0-	1359	2			N	-0-					62
08	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					62
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					62
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	N	5					67
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1					68

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 8017

06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

FWB (CANYON SAND) 29931 100 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
BOOK, BEN WELL #: 6 RRCID -> 124851 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3990 - 3992

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013

LEE WELL #: RRCID -> 156309 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2010

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610 #	2591	-0-	-19	-0-	2581	3	10	9	N	9					31
07	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	2824	3	7	9	N	6					37
08	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2724	3	7	9	N	6					43
09	2580 #	1513	-0-	-1067	-0-	1507	3	6	9	N	5					48
10	2821 #	2740	-0-	-81	-0-	2734	3	6	9	N	5					53
11	2730 #	2532	-0-	-198	-0-	2524	3	8	9	N	7					60

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

06	900 N	778	-0-	-122	-0-	55	1	723	3	N	-0-					-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	3	N	-0-					-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	95	1	1065	3	N	-0-					-0-
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	54	1	573	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

06	660 N	486	-0-	-174	-0-	44	1	438	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	651 N	528	-0-	-123	-0-	48	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	56	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

06	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

06	660 N	588	-0-	-72	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	69	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	76	1	748	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	73	1	684	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

06	300 N	239	-0-	-61	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	2	N	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

06	180 N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-			-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-			-0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

06	360 N	328	-0-	-32	-0-	79	1	249	2	N	-0-			15
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	87	1	239	2	N	-0-			15
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	87	1	217	2	N	-0-			15
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-			15
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			15
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			15

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-			-0-
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-
08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	-0-			-0-
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-			-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-			-0-
*11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

06	0 W	121	-0-	121	2587	7	1	114	3	N	-0-			-0-
07	0 W	147	-0-	147	2734	9	1	138	3	N	-0-			-0-
08	2871 X	137	-0-	-2734	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
09	150 X	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
10	155 X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	152	-0-	-658	-0-	42	1	110	2	N	-0-			3
07	1085 N	492	-0-	-593	-0-	47	1	445	2	N	-0-			3
08	961 N	901	-0-	-60	-0-	83	1	818	2	N	-0-			3
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-			3
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-			3
11	870 N	317	-0-	-553	-0-	29	1	288	2	N	-0-			3

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF-NOELKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048383 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
08 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013														

HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

06	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-			-0-

HALFF "67" WELL #: 1 RRCID -> 070148 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A

06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HALFF "64-E" WELL #: 1 RRCID -> 075482 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLAT ROCK (DEVONIAN) 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DINERO OPERATING COMPANY 220711
FLATHEAD #2 WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	N	9					147
07	899	X	637	-0-	-262	-0-	626	3	11	9	N	10					157
08	1302	X	642	-0-	-660	-0-	630	3	12	9	N	11					168
09	1260	X	645	-0-	-615	-0-	639	3	6	9	N	5					173
10	1302	X	541	-0-	-761	-0-	532	3	9	9	N	8					181
11	1110	X	570	-0-	-540	-0-	564	3	6	9	N	5					186

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLATHEAD WELL #: 1 RRCID -> 205012 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9960 - 10000

06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	75	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLAT ROCK (FUSSELMAN) 31236 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLATHEAD WELL #: 1 RRCID -> 154494 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10271 - 10302

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	496	N	77	-0-	-419	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

06	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3			N	-0-				-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-				-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3			N	-0-				-0-

INVADER2ENERGY 425662
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6					90

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

06	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-				105
07	868 N	724	-0-	-144	B	-0-	724	2			N	-0-				105
08	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-				105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2			N	-0-				105
10	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-				105
11	780 N	761	-0-	-19	B	-0-	761	2			N	-0-				105

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
WEBSTER, J. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

06	450 N	319	-0-	-131		-0-	135	1	184	2	N	-0-				147
07	403 N	45	-0-	-358		-0-	13	1	32	2	N	-0-				147
08	424 N	424	-0-	-0-		-0-	134	1	290	2	N	-0-	123	1		24
09	531 N	531	-0-	-0-		-0-	165	1	353	2	N	12				36
							13	9								
10	499 N	499	-0-	-0-		-0-	156	1	343	2	N	-0-				36
11	420 N	396	-0-	-24		-0-	136	1	260	2	N	-0-				36

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

06	1322 N	1322	-0-	-0-		-0-	560	1	761	2	N	1				71
							1	9								
07	1691 N	1691	-0-	-0-		-0-	505	1	1186	2	N	-0-				71
08	1563 N	1563	-0-	-0-		-0-	492	1	1068	2	N	3	56	1		18
							3	9								
09	1572 N	1572	-0-	-0-		-0-	499	1	1071	2	N	2				20
							2	9								
10	1705 N	1521	-0-	-184		-0-	477	1	1044	2	N	-0-				20
11	1500 N	1225	-0-	-275		-0-	421	1	802	2	N	2				22
							2	9								

MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

*09	120 X	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT				-0-
*10	124 X	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT				-0-
*11	120 X	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT				-0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

06	720 N	327	-0-	-393	-0-	273	2	54	9	N	49					80
07	899 N	570	-0-	-329	-0-	514	2	56	9	N	51					131
08	744 N	518	-0-	-226	-0-	467	2	51	9	N	46					177
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	438	2	50	9	N	45	166	1			56
10	558 N	168	-0-	-390	-0-	148	2	20	9	N	18					74
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					74

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

06	810 X	792	-0-	-18	-0-	745	2	47	9	N	43					97
07	837 X	826	-0-	-11	-0-	784	2	42	9	N	38					135
08	837 X	831	-0-	-6	-0-	791	2	40	9	N	36					171
09	810 X	765	-0-	-45	-0-	734	2	31	9	N	28					199
10	837 X	800	-0-	-37	-0-	750	2	50	9	N	45	172	1			72
11	810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					72

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, H. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 071244 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2424 - 2432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULKNER, H. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136640 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2425 - 2437

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425)//CONT.// 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
FAULKNER, H. M. "C" WELL #: 8 RRCID -> 142761 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2392 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					42
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	-0-					42
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-					42
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
STALEY OPERATING CO. 811415
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	994	-0-	-146	-0-	993	2	1	9	N	1					154
07	1178 N	969	-0-	-209	-0-	968	2	1	9	N	1					155
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					155
09	990 N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					155
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					157
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4					161

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2359	2	46	9	N	42					115
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2482	2	50	9	N	45					160
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2136	2	42	9	N	38					198
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2037	2	36	9	N	33	183	1			48
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1768	2	35	9	N	32					80
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2234	2	33	9	N	30					110

XOG OPERATING LLC 945921
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22					109
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					109
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	300	2	56	9	N	51					160
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1063	2	37	9	N	34					194
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	848	2	40	9	N	36	173	1			57
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	2	20	9	N	18					75

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

06	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
07	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
08	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
09	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
10	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
11	1830 #	1331	-0-	-499	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 5286

06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1005	-0-	-405	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
SIMS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 162625 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3295 - 3318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 3264

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1035	-0-	-345 B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	837	-0-	-372 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	815	-0-	-235 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	961	N	805	-0-	-156 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	930	N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	870	N	747	-0-	-123 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	868	N	608	-0-	-260 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	840	N	494	-0-	-346 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	367	2	7	9	N	6	6	8			112
07	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					112
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					112
09	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					112
10	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					112
11	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	263	2			N	-0-					112

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1446	-0-	-234 B	-0-	360	1	1084	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	372	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	372	1	1225	2	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	360	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	372	1	1086	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74 B	-0-	360	1	1126	2	N	-0-					-0-

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074	3			N	-0-					73
07	1209	N	870	-0-	-339 B	-0-	870	3			N	-0-					73
08	961	N	749	-0-	-212 B	-0-	749	3			N	-0-					73
09	1080	N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044	3			N	-0-					73
10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					73
*11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					73

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2			N	-0-					91
07	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-					91
08	2077	N	2047	-0-	-30 B	-0-	2047	2			N	-0-					91
09	2070	N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	2			N	-0-					91
10	2139	N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127	2			N	-0-					91
11	1980	N	1831	-0-	-149 B	-0-	1831	2			N	-0-					91

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2385	-0-	-15 B	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2354	-0-	-126 B	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1796	-0-	-498 B	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
*11	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	1383	2	22	9	N	20					162
07	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	1421	2	9	9	N	8					170
08	1333	N	1278	-0-	-55 B	-0-	1256	2	22	9	N	20					190
09	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1488	2	25	9	N	23					213
10	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1574	2	30	9	N	27					240
11	1230	N	1149	-0-	-81 B	-0-	1116	2	33	9	N	30	181	1			89

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	360	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3069	N	2937	-0-	-132 B	-0-	372	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2694	-0-	-127 B	-0-	372	1	2322	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2693	-0-	-187 B	-0-	360	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	2945	N	2738	-0-	-207 B	-0-	372	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2518	-0-	-92 B	-0-	360	1	2158	2	N	-0-					-0-

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	962	2	4	9	N	4					69
07	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	838	2	6	9	N	5					74
08	1643	N	1074	-0-	-569 B	-0-	1062	2	12	9	N	11					85
09	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1297	2	10	9	N	9					94
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067	2	14	9	N	13					107
*11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1219	2	20	9	N	18					125

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2478	-0-	-42 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2587	-0-	-79 B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2517	-0-	-56 B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2388	-0-	-185 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148 B	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2715	-0-	-195 B	-0-	2715	2			N	-0-					179
07	3007	X	2843	-0-	-164 B	-0-	2841	2	2	9	N	2					181
08	3007	X	2579	-0-	-428 B	-0-	2579	2			N	-0-					181
09	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	2			N	-0-					181
10	2821	N	2803	-0-	-18 B	-0-	2803	2			N	-0-					181
11	2490	N	2202	-0-	-288 B	-0-	2202	2			N	-0-					181

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

06	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	135	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	139	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	139	1	1214	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1336	-0-	-74 B	-0-	135	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	139	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1066	-0-	-254 B	-0-	135	1	931	2	N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

06	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2			N	-0-					17
07	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					17
08	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					17
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					17
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					17
*11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					17

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

06	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2457	2	4	9	N	4					69
07	2573	N	2392	-0-	-181 B	-0-	2391	2	1	9	N	1					70
08	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1917	2	1	9	N	1					71
09	2460	N	2396	-0-	-64 B	-0-	2396	2			N	-0-					71
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	2	9	N	2					73
11	1860	N	1763	-0-	-97 B	-0-	1763	2			N	-0-					73

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

06	510	N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

06	750	N	749	-0-	-1 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1497	-0-	-146 B	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1124	-0-	-364 B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

06	1590 N	1537	-0-	-53 B	-0-	67 1	1470 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1636	-0-	-162 B	-0-	67 1	1569 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1033	-0-	-238 B	-0-	67 1	966 2	N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	67 1	1696 2	N	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	67 1	1907 2	N	-0-			-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	67 1	1217 2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

06	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1344	-0-	-144 B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
08	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

06	1740 N	1701	-0-	-39 B	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1659	-0-	-139 B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1763	-0-	-128 B	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1350	-0-	-270 B	-0-	1350 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11	300 N	50	-0-	-250 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

06	1350 N	1299	-0-	-51 B	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364 2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1020	-0-	-150 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

06	1740 N	1711	-0-	-29 B	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1760	-0-	-38 B	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1412	-0-	-293 B	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1569	-0-	-141 B	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
*11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2147	-0-	-54 B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85 B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2075	-0-	-55 B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

06	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	446	-0-	-639 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	840	N	526	-0-	-314 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

06	1980	N	1938	-0-	-42 B	-0-	1938	2			N	-0-					99
07	2108	N	1850	-0-	-258 B	-0-	1850	2			N	-0-					99
08	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2			N	-0-					99
09	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914	2			N	-0-					99
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					99
11	1950	N	1633	-0-	-317 B	-0-	1633	2			N	-0-					99

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

06	660	N	629	-0-	-31 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

06	390	N	345	-0-	-45 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

06	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	660	-0-	-30 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	713	N	630	-0-	-83 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

06	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

06	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	961	N	816	-0-	-145 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	900	N	773	-0-	-127 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	810	N	590	-0-	-220 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

06	990	N	953	-0-	-37 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1212	-0-	-138 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1043	-0-	-127 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1375	-0-	-95 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1366	-0-	-184 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1337	-0-	-213 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2505	-0-	-75 B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2390	-0-	-400 B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2400	-0-	-18 B	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2433	-0-	-87 B	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2014	-0-	-296 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	2			N	-0-					44
07	4061	X	3881	-0-	-180 B	-0-	3881	2			N	-0-					44
08	4061	X	3568	-0-	-493 B	-0-	3568	2			N	-0-					44
09	3930	X	3855	-0-	-75 B	-0-	3855	2			N	-0-					44
10	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					44
11	3930	X	2962	-0-	-968 B	-0-	2962	2			N	-0-					44

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	595	-0-	-65 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	937	-0-	-113 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	716	-0-	-586 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	630	N	449	-0-	-181 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	279	N	46	-0-	-233 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

06	810	N	804	-0-	-6 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	620	N	460	-0-	-160 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	527	N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

06	1650	N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618	2			N	-0-					25
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					25
08	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					25
09	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					25
10	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					25
11	1650	N	1525	-0-	-125 B	-0-	1525	2			N	-0-					25

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

06	1440	N	1422	-0-	-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

06	1110	N	879	-0-	-231 B	-0-	22	1	857	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	995	-0-	-28 B	-0-	22	1	973	2	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	22	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	22	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	22	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	857	-0-	-283 B	-0-	22	1	835	2	N	-0-					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

06	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1576	-0-	-314 B	-0-	1576	2			N	-0-					30
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					30
08	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					30
09	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					30
10	2015	N	1824	-0-	-191 B	-0-	1824	2			N	-0-					30
11	1620	N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	2			N	-0-					30

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

06	420	N	276	-0-	-144 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	403	N	222	-0-	-181 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

06	2880	X	2747	-0-	-133 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2787	-0-	-189 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2396	-0-	-487 B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2748	-0-	-12 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2064	-0-	-246 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

06	570	N	505	-0-	-65 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

06	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	954	-0-	-69 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

06	1170	N	977	-0-	-193 B	-67371	977	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	869	-0-	-278 B	-67371	869	2			N	-0-					-0-
08	744	N	581	-0-	-163 B	-67371	581	2			N	-0-					-0-
09	990	N	846	-0-	-144 B	-67371	846	2			N	-0-					-0-
10	868	N	874	-0-	6 B	-67365	874	2			N	-0-					-0-
11	570	N	611	-0-	41 B	-67324	611	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

06	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2			N	-0-					64
07	2697	N	2656	-0-	-41 B	-0-	2656	2			N	-0-					64
08	2232	N	1834	-0-	-398 B	-0-	1834	2			N	-0-					64
09	2640	N	2579	-0-	-61 B	-0-	2579	2			N	-0-					64
10	2666	N	2624	-0-	-42 B	-0-	2624	2			N	-0-					64
*11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					64

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

06	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	283	2	2	9	N	2					40
07	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	314	2	8	9	N	7					47
08	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	285	2	1	9	N	1					48
09	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	333	2	2	9	N	2					50
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					50
*11	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					50

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

06	1020	N	906	-0-	-114 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1106	-0-	-41 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	899	N	796	-0-	-103 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	900	N	692	-0-	-208 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

06	300	N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

06	1290	N	1082	-0-	-208 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	896	-0-	-375 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	870	-0-	-300 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

06	990	N	974	-0-	-16 B	-0-	943	2	31	9	N	28	190	1			34
07	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	997	2	29	9	N	26					60
08	961	N	921	-0-	-40 B	-0-	895	2	26	9	N	24					84
09	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	999	2	36	9	N	33					117
10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1033	2	39	9	N	35					152
11	900	N	772	-0-	-128 B	-0-	755	2	17	9	N	15					167

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	326	-0-	-124	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

06	300	N	275	-0-	-25	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

06	3393	X	3393	-0-	-0-	B	-0-	3391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3160	-0-	-95	B	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3164	-0-	-226	B	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3286	-0-	-217	B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2469	-0-	-921	B	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

06	330	N	306	-0-	-24	B	-0-	306	2			N	-0-					52
07	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					52
08	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-					52
09	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2			N	-0-					52
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					52
11	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	2			N	-0-					52

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

06	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1181	-0-	-245	B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1398	-0-	-222	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

06	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	2			N	-0-					104
07	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	2			N	-0-					104
08	2232	N	2182	-0-	-50	B	-0-	2182	2			N	-0-					104
09	2220	N	2139	-0-	-81	B	-0-	2139	2			N	-0-					104
10	2294	N	2207	-0-	-87	B	-0-	2207	2			N	-0-					104
11	2100	N	1687	-0-	-413	B	-0-	1687	2			N	-0-					104

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

06	2310	N	2271	-0-	-39	B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2435	-0-	-14	B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2186	-0-	-108	B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2385	-0-	-64	B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1893	-0-	-237	B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

06	630	N	530	-0-	-100 B	-0-	530	2			N	-0-					84
07	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					84
08	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					84
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					84
10	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					84
*11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					84

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

06	2880	X	2869	-0-	-11 B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2666	-0-	-310 B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2532	-0-	-413 B	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2880	N	2297	-0-	-583 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2343	-0-	-323 B	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*11	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

06	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

06	1440	N	1433	-0-	-7 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1354	-0-	-72 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1099	-0-	-221 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3119	-0-	-301 B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3131	-0-	-403 B	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3032	-0-	-254 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3048	-0-	-72 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3120	-0-	-104 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2967	-0-	-153 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	67	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1272	-0-	-92 B	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	67	1	1171	2	N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	67	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	67	1	1313	2	N	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	67	1	1157	2	N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3476	-0-	-454 B	-0-	3476	2			N	-0-					67
07	4030	X	3583	-0-	-447 B	-0-	3583	2			N	-0-					67
08	4030	X	3424	-0-	-606 B	-0-	3424	2			N	-0-					67
09	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	2			N	-0-					67
10	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657	2			N	-0-					67
*11	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					67

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2315	-0-	-115 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2393	-0-	-149 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2251	-0-	-229 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2298	-0-	-12 B	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	593	-0-	-277 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	713	N	517	-0-	-196 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	651	N	582	-0-	-69 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

06	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

06	1080	N	567	-0-	-513 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	512	-0-	-573 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	494	-0-	-560 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	570	N	463	-0-	-107 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

06	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	3			N	-0-					44
07	496	N	401	-0-	-95 B	-0-	401	3			N	-0-					44
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					44
09	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	3			N	-0-					44
10	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					44
11	390	N	242	-0-	-148 B	-0-	242	3			N	-0-					44

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

06	1470	N	1434	-0-	-36 B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1370	-0-	-70 B	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

06	570	N	175	-0-	-395 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	589	N	149	-0-	-440 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

06	1440	N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365	2			N	-0-					52
07	1643	N	1410	-0-	-233 B	-0-	1410	2			N	-0-					52
08	1488	N	1158	-0-	-330 B	-0-	1158	2			N	-0-					52
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					52
10	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					52
*11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					52

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3438	-0-	-42 B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3291	-0-	-181 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3270	-0-	-180 B	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3416	-0-	-149 B	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3073	-0-	-377 B	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

06	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

06	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

06	1380	N	1354	-0-	-26 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1327	-0-	-23 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

06	4257	X	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3733	X	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*11	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

06	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4143	X	4143	-0-	-0-	B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3457	X	3457	-0-	-0-	B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	4328	X	4328	-0-	-0-	B	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

06	2398	N	2398	-0-	-0-	B	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2444	-0-	-98	B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2222	-0-	-196	B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

06	180	N	87	-0-	-93	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

06	1020	N	985	-0-	-35	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1013	-0-	-10	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	990	N	971	-0-	-19	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1019	-0-	-35	B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14	B	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

06	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1634	-0-	-136 B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1617	-0-	-243 B	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1199	-0-	-568 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1441	-0-	-179 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1283	-0-	-157 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1473	-0-	-15 B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1721	-0-	-109 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1792	-0-	-161 B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	527	N	55	-0-	-472 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	450	N	264	-0-	-186 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4264	-0-	-176 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4247	-0-	-124 B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3880	-0-	-739 B	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3929	-0-	-473 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474 B	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	450	N	306	-0-	-144 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1091	-0-	-49 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	991	-0-	-218 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1001	-0-	-208 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	877	-0-	-203 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	992	N	887	-0-	-105 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1497	-0-	-115 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

06	2100	N	1946	-0-	-154 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1973	-0-	-290 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1781	-0-	-296 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1380	-0-	-570 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1776	-0-	-208 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

06	2850	X	2515	-0-	-335 B	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2450	-0-	-495 B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2126	-0-	-571 B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

06	5700	X	5441	-0-	-259 B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5325	-0-	-472 B	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5317	-0-	-113 B	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5473	-0-	-138 B	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5221	-0-	-209 B	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

06	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2292	-0-	-126 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1229	-0-	-73 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	995	-0-	-152 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	763	-0-	-287 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	720	N	554	-0-	-166 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

06	1410	N	1350	-0-	-60 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1261	-0-	-89 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

06	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	630	N	506	-0-	-124 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

06	1290	N	1284	-0-	-6 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1247	-0-	-117 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

06	810	N	714	-0-	-96 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*11	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

06	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1857	-0-	-33 B	-0-	45	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1893	-0-	-60 B	-0-	1843	2	50	9	N	45	45	8			-0-
08	1953	N	1827	-0-	-126 B	-0-	45	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	45	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1690	-0-	-201 B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1543	-0-	-227 B	-0-	22	1	1521	2	N	-0-					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

06	1410	N	1395	-0-	-15 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1449	-0-	-132 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1290	-0-	-229 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

06	4800	X	4362	-0-	-438 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4173	-0-	-787 B	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4187	-0-	-711 B	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4485	-0-	-10 B	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4260	-0-	-90 B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

06	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

06	1440	N	1416	-0-	-24 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1439	-0-	-111 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1309	-0-	-210 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1882	-0-	-38 B	-0-	22	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1827	-0-	-126 B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1911	-0-	-42 B	-0-	22	1	1889	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1708	-0-	-182 B	-0-	22	1	1686	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1827	-0-	-2 B	-0-	22	1	1805	2	N	-0-					-0-
*11	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	22	1	1931	2	N	-0-					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	577	-0-	-23 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	823	2	4	9	N	4	2	8			88
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	823	2	6	9	N	5					93
08	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	748	2	10	9	N	9					102
09	840	N	770	-0-	-70 B	-0-	761	2	9	9	N	8					110
10	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	743	2	9	9	N	8					118
11	720	N	629	-0-	-91 B	-0-	627	2	2	9	N	2					120

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	987	-0-	-315 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	631	-0-	-578 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1135	-0-	-95 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1245	-0-	-105 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1133	-0-	-107 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1028	-0-	-82 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

06	PRTL PLG		74	-0-	74	8931	2	1	17	2	N	50	168	1			22
							55	9									
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	8931					N	16					38
08	PRTL PLG		48	-0-	48	8979	3	1	23	2	N	20					58
							22	9									
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	8979					N	22					80
10	PRTL PLG		40	-0-	40	9019	2	1	15	2	N	21					101
							23	9									
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9019					N	15					116

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	705	3	69	9	N	63	157	1			97
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	962	3	119	9	N	108	160	1			45
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	951	3	142	9	N	129					174
09	780	#	440	-0-	-340	-0-	419	3	21	9	N	19					193
10	1085	#	984	-0-	-101	-0-	893	3	91	9	N	83	169	1			107
11	1050	#	759	-0-	-291	-0-	681	3	78	9	N	71					178

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					51
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					53
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

06	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					3
07	310	#	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					3
08	279	#	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-	3	1			-0-
09	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

06	2400		1903	-0-	-497	-0-	36	1	1772	2	Y	86					229
							95	9									
07	7207		2484	-0-	-4723	-0-	50	1	2334	2	Y	91	130	1			190
							100	9									
08	2576		2576	-0-	-0-	-0-	56	1	2443	2	Y	70					260
							77	9									
09	2400		2122	-0-	-278	-0-	52	1	1951	2	Y	108	183	1			185
							119	9									
10	7396		7396	-0-	-0-	-0-	7300	2	96	9	Y	87					272
11	2400		2049	-0-	-351	-0-	54	1	1871	2	Y	113	292	1			93
							124	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	116	1	5355	2	Y	318					528
							350	9									
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	124	1	5833	2	Y	356	403	1			481
							392	9									
08	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	97	1	4689	2	Y	309	540	1			250
							340	9									
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	180	1	6906	2	Y	383	222	1			411
							421	9									
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	455	568	1			298
*11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	184	1	6774	2	Y	312	216	1			394
							343	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	920	-0-	-580	-0-	36	1	838	2	Y	42					288
							46	9									
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	823	1	876	2	Y	44					332
							48	9									
08	1550	X	916	-0-	-634	-0-	22	1	859	2	Y	32	188	1			176
							35	9									
09	1500	X	1178	-0-	-322	-0-	47	1	1081	2	Y	45					221
							50	9									
10	1550	X	928	-0-	-622	-0-	36	1	849	2	Y	39					260
							43	9									
11	1500	X	897	-0-	-603	-0-	30	1	834	2	Y	30					290
							33	9									

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

06	600	X	368	-0-	-232	-0-	7	1	327	2	Y	31					186
							34	9									
07	3100	X	951	-0-	-2149	-0-	18	1	853	2	Y	73	178	1			81
							80	9									
08	3100	X	913	-0-	-2187	-0-	18	1	770	2	Y	114					195
							125	9									
09	1380	X	800	-0-	-580	-0-	19	1	706	2	Y	68	177	1			86
							75	9									
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2231	2	84	9	Y	76					162
11	930	X	554	-0-	-376	-0-	14	1	497	2	Y	39	18	1			183
							43	9									

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

06	240	N	151	-0-	-89	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	152	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	120	1	5943	2	Y	169	336	1			63
							186	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	133	1	6202	2	Y	155					218
							171	9									
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	126	1	5544	2	Y	133	170	1			181
							146	9									
09	5400	X	2359	-0-	-3041	-0-	51	1	1938	2	Y	336	349	1			168
							370	9									
10	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	18655	2	173	9	Y	157	180	1			145
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	144	1	5009	2	Y	101	184	1			62
							111	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	116	1	5355	2	Y	79					146
							87	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	124	1	5833	2	Y	92	112	1			126
							101	9									
08	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	96	1	4673	2	Y	79	141	1			64
							87	9									
09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	178	1	6814	2	Y	85	57	1			92
							94	9									
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	101	127	1			66
*11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6605	2	Y	69	48	1			87
							76	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4173	-0-	-357	-0-	87	1	4016	2	Y	64					111
							70	9									
07	4681	X	4547	-0-	-134	-0-	93	1	4375	2	Y	72	84	1			99
							79	9									
08	5270	X	3666	-0-	-1604	-0-	73	1	3517	2	Y	69	112	1			56
							76	9									
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	134	1	5141	2	Y	84	49	1			91
							92	9									
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	101	126	1			66
*11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	134	1	4911	2	Y	69	48	1			87
							76	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					29
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	199	1	212	2	Y	-0-					29
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					29
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					29
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					29
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					29

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	91	1	2093	2	N	104					158
							114	9									
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1869	1	2044	2	N	81					239
							89	9									
08	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	45	1	1757	2	N	27	179	1	1	8	86
							30	9									
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	338	1	7739	2	N	94					180
							103	9									
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	332	1	7766	2	N	65	195	1	1	8	49
							72	9									
*11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	271	1	7583	2	N	74					123
							81	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	332	1	7658	2	N	45					243
							50	9									
07	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	7313	1	7879	2	N	28					271
							31	9									
08	7998	X	7037	-0-	-961	-0-	175	1	6808	2	N	49	191	1			129
							54	9									
09	7740	X	1931	-0-	-5809	-0-	79	1	1816	2	N	33					162
							36	9									
10	7998	X	2089	-0-	-5909	-0-	84	1	1959	2	N	42					204
							46	9									
11	7740	X	2032	-0-	-5708	-0-	69	1	1932	2	N	28					232
							31	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

06	2130	N	1564	-0-	-566	-0-	65	1	1499	2	N	-0-					74
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	1425	1	1517	2	N	-0-					74
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	N	-0-					74
09	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	56	1	1276	2	N	-0-	31	1			43
10	2852	N	1492	-0-	-1360	-0-	61	1	1431	2	N	-0-					43
11	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	40	1	1125	2	N	-0-					43

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	83	1	3885	2	Y	103					183
							113	9									
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	82	1	3898	2	Y	113	139	1			157
							124	9									
08	4371	X	2808	-0-	-1563	-0-	54	1	2671	2	Y	75	172	1			60
							83	9									
09	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	103	1	3999	2	Y	112	54	1			118
							123	9									
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	139	166	1			91
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	2	Y	74	66	1			99
							81	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

06	11700	X	10888	-0-	-812	-0-	450	1	10379	2	N	54	1	8			300
							59	9									
07	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	9910	1	10548	2	N	45					345
							50	9									
08	12090	X	9830	-0-	-2260	-0-	241	1	9539	2	N	45					390
							50	9									
09	11700	X	10291	-0-	-1409	-0-	429	1	9818	2	N	40	163	1			267
							44	9									
10	12090	X	10732	-0-	-1358	-0-	437	1	10221	2	N	67					334
							74	9									
11	11700	X	8715	-0-	-2985	-0-	299	1	8364	2	N	47					381
							52	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	754	-0-	-626	-0-	30	1	702	2	N	20					86
							22	9									
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	649	1	691	2	N	26					112
							29	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	26					138
							29	9									
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	27	1	613	2	N	28					166
							31	9									
10	1364	N	779	-0-	-585	-0-	30	1	707	2	N	38	177	1			27
							42	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	23					50
							25	9									

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	975	2	Y	46					158
							51	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	24	1	1121	2	Y	53	176	1			35
							58	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	18	1	770	2	Y	60					95
							66	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	19					114
							21	9									
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2674	2	40	9	Y	36					150
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	25	1	860	2	Y	39	173	1			16
							43	9									

TALL CITY OPERATIONS LLC 835517
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

06	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	3957	2	150	9	N	136	188	1			250
07	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	4254	2	205	9	N	186	185	1			251
08	4867	X	3641	-0-	-1226	-0-	3507	2	134	9	N	122					373
09	4710	X	3703	-0-	-1007	-0-	3507	2	196	9	N	178	193	1			358
10	4836	X	3744	-0-	-1092	-0-	3507	2	237	9	N	215	189	1			384
11	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	3699	2	158	9	N	144					528

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5					60
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					60
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					62
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1					63
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	Y	1					64
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					64

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

06	360 N	313	-0-	-47	-0-	312	3	1	9	Y	1					22
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	298	3	7	9	Y	6					28
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3					31
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8					39
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					39
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	290	3	2	9	Y	2					41

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298

06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					25
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281	3	12	9	N	11					36
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	219	3	20	9	N	18	1	8			53
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	421	3	12	9	N	11					64
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	384	3	14	9	N	13					77
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	3	8	9	N	7					84

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1					8
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	598	3	12	9	Y	11					19
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	Y	7					26
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15					41
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1					42
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	Y	5					47

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

06	990 N	753	-0-	-237	-0-	749	3	4	9	Y	4					62
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					62
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					65
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2					67
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	3	1	9	Y	1					68
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					68

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					18
07	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					18
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	469	2	20	9	N	18					36
09	510	X	450	-0-	-60	-0-	442	2	8	9	N	7					43
10	558	X	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-	22	0			21
11	540	X	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					2

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	31					175
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					176
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					176
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	90	0			86
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					10
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			5
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	413	-0-	-217	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	651	X	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	620	X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	510	X	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	990	X	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					50
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					50
09	360	X	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					50
10	372	X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					50
11	690	X	316	-0-	-374	-0-	316	2			N	-0-					50

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					51
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					52
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					52
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					53
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53

NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
BYNUM WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	670	-0-	670	976	670	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	658	-0-	658	1634	658	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	903	-0-	903	2537	903	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2537					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	96	1	579	3	N	-0-					-0-
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	45	1	670	3	N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	N	-0-					-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	3	N	-0-					-0-
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	66	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
STALEY OPERATING CO. 811415
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

06	930 N	697	-0-	-233	-0-	685	2	12	9	N	11					178
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	641	2	18	9	N	16	154	1			40
08	744 N	535	-0-	-209	-0-	532	2	3	9	N	3					43
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	586	2	4	9	N	4					47
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	636	2	14	9	N	13					60
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15					75

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

06	990 #	481	-0-	-509	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	837 #	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	837 #	326	-0-	-511	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

06	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	69	1	376	2	N	-0-					-0-
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	386	2	N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY 706300
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	26	1	877	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	23	1	763	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	990	N	891	-0-	-99	-0-	26	1	853	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	25	1	816	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	19	1	629	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	780	N	534	-0-	-246	-0-	16	1	506	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	18	1	582	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	621	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	445	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	13	1	424	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	15	1	513	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	14	1	471	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	15	1	496	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	15	1	491	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	23	1	769	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	23	1	781	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	24	1	791	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	6	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	879	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	24	1	811	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	22	1	706	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	20	1	667	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	21	1	699	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	62	1	2045	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	61	1	2067	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	61	1	2026	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	61	1	1977	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	60	1	1954	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	56	1	1879	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	26	1	865	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	25	1	861	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	24	1	815	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	900	N	718	-0-	-182	-0-	21	1	685	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1264	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	18	1	593	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	703	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	646	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	950	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	43	1	1442	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1365	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	990	N	690	-0-	-300	-0-	20	1	659	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	26	1	875	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	992	N	623	-0-	-369	-0-	17	1	587	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	992	N	438	-0-	-554	-0-	12	1	417	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	24	1	783	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	854	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	29	1	947	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	28	1	939	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	28	1	935	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	28	1	898	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	26	1	876	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	711	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	21	1	689	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	22	1	726	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	749	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	34	1	1137	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1106	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	35	1	1127	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	31	1	1050	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	563	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	Y	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	342	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	10	1	336	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	9	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	735	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	22	1	729	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	22	1	698	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	21	1	696	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	20	1	679	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	37	1	1242	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	37	1	1246	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	37	1	1255	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	37	1	1206	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	38	1	1229	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	35	1	1175	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	660	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	16	1	509	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	15	1	497	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	18	1	607	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	19	1	620	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	21	1	723	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	741	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	670	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	20	1	642	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	18	1	615	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	14	1	460	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	14	1	483	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	386	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	11	1	362	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	11	1	349	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	10	1	341	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	29	1	971	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1537	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	58	1	1949	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	49	1	1630	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1590	N	951	-0-	-639	-0-	28	1	911	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1767	N	434	-0-	-1333	-0-	13	1	408	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1650	N	361	-0-	-1289	-0-	10	1	339	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	38	1	1268	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	38	1	1298	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	39	1	1302	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	36	1	1223	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1453	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	43	1	1466	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	45	1	1491	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1471	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	43	1	1461	3	Y	27	24	1			5
							30	9									

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	25	1	841	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1674	N	861	-0-	-813	-0-	24	1	818	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	20	1	676	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	27	1	873	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	808	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

06	990	N	904	-0-	-86	-0-	26	1	871	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	26	1	881	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	26	1	857	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	25	1	810	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	25	1	818	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	23	1	761	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	47	1	1571	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	1736	N	831	-0-	-905	-0-	23	1	783	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1775	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	44	1	1412	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	44	1	1498	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	13	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	14	1	481	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	51	1	1720	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	992	N	436	-0-	-556	-0-	12	1	412	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	930	N	558	-0-	-372	-0-	16	1	530	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	961	N	703	-0-	-258	-0-	21	1	669	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34	1	1131	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	1547	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1538	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	44	1	1428	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	45	1	1453	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	41	1	1379	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	37	1	1219	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	35	1	1188	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	34	1	1151	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1260	N	363	-0-	-897	-0-	11	1	343	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	30	1	965	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	48	1	1583	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	52	1	1768	3	Y	34	31	1			4
							37	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	61	1	2032	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1872	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	52	1	1767	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	27	1	897	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	925	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	26	1	886	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	23	1	781	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	26	1	872	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	26	1	881	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	912	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	19	1	621	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	840	N	142	-0-	-698	-0-	4	1	127	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	41	1	1399	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	42	1	1401	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	42	1	1351	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	42	1	1373	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	39	1	1320	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	24	1	798	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	21	1	696	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	17	1	565	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	18	1	573	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	19	1	615	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1278	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1209	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1167	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	22	1	724	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	22	1	742	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	22	1	740	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	21	1	694	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	22	1	702	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	20	1	667	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

06	870	N	845	-0-	-25	-0-	25	1	813	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	831	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	24	1	800	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	812	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	42	1	1378	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	42	1	1401	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	41	1	1343	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	42	1	1364	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	37	1	1263	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	671	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	713	N	191	-0-	-522	-0-	5	1	174	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	20	1	660	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	690	N	148	-0-	-542	-0-	4	1	134	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	15	1	507	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	11	1	382	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	516	-0-	-384	-0-	31	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	39	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	971	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	754	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	682	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1020	N	748	-0-	-272	-0-	50	1	679	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	682	N	118	-0-	-564	-0-	7	1	108	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	672	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	38	1	516	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	176	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	22	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	28	1	384	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	152	-0-	152	322	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	488	N	166	-0-	-322	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	10	1	164	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		168	-0-	168	287	11	1	154	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	497	N	210	-0-	-287	-0-	14	1	192	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	37	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	900	N	740	-0-	-160	-0-	46	1	676	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1023	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
09	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	77	1	1204	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
10	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2376	70	1	983	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*11	2400	N	1586	-0-	-814	1562	108	1	1449	3	Y	26	24	1			5
							29	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	DLQ G-10		720	-0-	720	720	43	1	675	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	DLQ G-10		713	-0-	713	1433	47	1	663	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1947	N	514	-0-	-1433	-0-	35	1	473	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	41	1	623	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	DLQ G-10		733	-0-	733	733	44	1	683	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		660	-0-	660	1393	44	1	610	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	2080	N	687	-0-	-1393	-0-	47	1	633	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	300	N	149	-0-	-151	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		347	-0-	347	347	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		293	-0-	293	640	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
*11	949	N	309	-0-	-640	-0-	21	1	288	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	992	N	874	-0-	-118	-0-	53	1	811	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		988	-0-	988	988	59	1	919	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	DLQ G-10		790	-0-	790	1778	52	1	727	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	2319	N	541	-0-	-1778	-0-	36	1	488	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

06	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

06	990	N	770	-0-	-220	-0-	48	1	701	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	113	1	1763	3	Y	18	21	1			3
							20	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	80	1	1120	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	99	1	1336	3	Y	31	28	1			6
							34	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	617	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1774	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	42	1	574	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	14	1	226	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	270	N	27	-0-	-243	-0-	1	1	16	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	965	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	35	1	527	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	837	N	387	-0-	-450	-0-	23	1	354	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1050	N	307	-0-	-743	-0-	18	1	277	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	24	1	331	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	250	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	749	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	875	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	45	1	701	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	840	N	822	-0-	-18	-0-	55	1	749	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	764	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1020	N	798	-0-	-222	-0-	48	1	742	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	55	1	735	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	525	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	17	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	21	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	N	286	-0-	-210	-0-	19	1	264	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	754	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	9	8	1			2
						10	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

06	INC G-10	468	-0-	468	1526	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	386	-0-	386	1912	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	1000 N	459	-0-	-541	1371	28	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	1798 N	427	-0-	-1371	-0-	26	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

06	T. A.	722	-0-	722	4447	45	1	663	3	Y	13	14	1			2
						14	9									
07	T. A.	302	-0-	302	4749	18	1	271	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
08	T. A.	270	-0-	270	5019	16	1	246	3	Y	7	10	1			1
						8	9									
09	3000 N	460	-0-	-2540	2479	28	1	431	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	2706 N	227	-0-	-2479	-0-	15	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	14	1	190	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	493	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	16	1	243	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	11	1	155	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	7	6	1			1
						8	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	673	-0-	-587	-0-	43	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	941	-0-	-423	-0-	58	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	3	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	637	-0-	-233	-0-	40	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	899	N	66	-0-	-833	-0-	4	1	59	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	620	N	84	-0-	-536	-0-	5	1	71	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	48	1	746	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	41	1	579	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	42	1	562	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	61	1	890	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	1338	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1080	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	24	1	347	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	38	1	570	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	21	1	328	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	28	1	387	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	914	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

06	360	N	292	-0-	-68	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	163	-0-	-209	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79	1	1202	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	T. A.		1053	-0-	1053	1053	63	1	983	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	T. A.		1218	-0-	1218	2271	81	1	1129	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	T. A.		971	-0-	971	3242	66	1	895	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	631	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	45	1	613	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	Y	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	3	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	730	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	139	1	1880	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	41	-0-	-709	-0-	2	1	29	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	119	1	1802	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1922	N	604	-0-	-1318	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					-0-
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	103	1	1395	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	746	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	35	1	546	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	45	1	632	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	37	1	498	3	Y	17	15	1			3
							19	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	37	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	33	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	4	4	1			1
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	287	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	14	1	214	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	671	-0-	-139	-0-	40	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	120	1	1752	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1525	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1145	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1890	N	1132	-0-	-758	-0-	68	1	1057	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	106	1	1482	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1620	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

06	T. A.		2043	-0-	2043	7432	131	1	1912	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2210	-0-	2210	9642	137	1	2073	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2005	-0-	2005	11647	121	1	1884	3	Y	-0-					-0-
09	13637	X	1990	-0-	-11647	-0-	120	1	1870	3	Y	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	116	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1834	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	978	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	68	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	61	1	819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

06	810	N	417	-0-	-393	-0-	26	1	381	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	961	N	152	-0-	-809	-0-	9	1	135	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	15	1	228	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	112	1	1514	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

06	T. A.		623	-0-	623	2471	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		724	-0-	724	3195	45	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		585	-0-	585	3780	35	1	550	3	Y	-0-					-0-
09	4467	X	687	-0-	-3780	-0-	41	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	99	1	1453	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	1085	N	955	-0-	-130	-0-	57	1	886	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	1590	N	745	-0-	-845	-0-	44	1	688	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1116	N	411	-0-	-705	-0-	27	1	371	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	90	1	1311	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1410	N	559	-0-	-851	-0-	34	1	523	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1023	N	486	-0-	-537	-0-	32	1	451	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1380	N	367	-0-	-1013	-0-	25	1	336	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	297	-0-	-693	-0-	18	1	270	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	48	1	734	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	Y	14	12	1			3
							15	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	50	1	733	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	837	N	693	-0-	-144	-0-	42	1	641	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	43	1	663	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	685	N	559	-0-	-126	-0-	33	1	515	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	61	1	931	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	960	N	813	-0-	-147	-0-	49	1	756	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	50	1	693	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	61	1	822	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	49	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	79	1	1226	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

06	630	N	461	-0-	-169	-0-	29	1	426	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	26	1	400	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	403	N	90	-0-	-313	-0-	5	1	79	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	3	Y	-0-					1
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	75	1	1141	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	65	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	76	1	1028	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	93	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	84	1	1171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1500	N	1081	-0-	-419	-0-	74	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

06	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	774	3	Y	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

06	T. A.		587	-0-	587	2212	37	1	539	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	T. A.		772	-0-	772	2984	47	1	713	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	T. A.		558	-0-	558	3542	33	1	513	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	4440	X	898	-0-	-3542	-0-	53	1	832	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	871	X	871	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					2
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	21	1	334	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	14	1	193	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	15	13	1			3
							17	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	487	-0-	487	1217	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	765	-0-	765	1982	47	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	341	-0-	341	2323	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	2469 N	146	-0-	-2323	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	244	-0-	-252	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

06	420 N	385	-0-	-35	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	421	-0-	-106	-0-	26	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

06	900 N	877	-0-	-23	-0-	56	1	819	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	51	1	776	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	917	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	58	1	778	3	Y	5	4	1			1
						6	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	247	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	731	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	741	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-	1	1			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

06	330 N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	3	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1501	3	Y	9	6	1			3
						10	9									
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1498	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1460	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	106	1	1478	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
*11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	148	1	2000	3	Y	14	12	1			3
						15	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	26	1	403	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	28	1	381	3	Y	5	4	1			1
						6	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	22	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	24	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	701	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	18	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	750	N	489	-0-	-261	-0-	29	1	453	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	1350	N	533	-0-	-817	-0-	32	1	499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

06	390	N	100	-0-	-290	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	32	-0-	-402	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	40	-0-	-363	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		448	-0-	448	448	27	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		459	-0-	459	907	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
*11	1245	N	338	-0-	-907	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	13	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	119	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	117	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	97	1	1508	3	Y	-0-					-0-
09	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	108	1	1682	3	Y	-0-					-0-
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	118	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	3	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	902	3	Y	12	13	1			2
						13	9									
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	64	1	966	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	12	14	1			2
						13	9									
09	990 N	875	-0-	-115	-0-	52	1	808	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	67	1	934	3	Y	14	14	1			2
						15	9									
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	64	1	865	3	Y	20	18	1			4
						22	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	7	7	1			1
						8	9									
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	6	5	1			2
						7	9									
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	6	7	1			1
						7	9									
09	390 N	202	-0-	-188	-0-	12	1	182	3	N	7	7	1			1
						8	9									
10	589 N	249	-0-	-340	-0-	16	1	225	3	N	7	7	1			1
						8	9									
11	450 N	110	-0-	-340	-0-	7	1	92	3	N	10	9	1			2
						11	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	5	5	1			1
							6	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	135	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	N	7	7	1			1
							8	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	106	1	1558	3	N	23	25	1			3
							25	9									
07	2046	N	1697	-0-	-349	-0-	103	1	1570	3	N	22	18	1			7
							24	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	3	N	23	26	1			4
							25	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	3	N	26	26	1			4
							29	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1610	3	N	26	26	1			4
							29	9									
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	103	1	1397	3	N	37	34	1			7
							41	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	278	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	366	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	22	1	337	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1	256	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	5	4	1			1
							6	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	23	1	351	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	6	6	1			1
							7	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1191	3	N	24	26	1			3
							26	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	3	N	23	19	1			7
							25	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	861	3	N	23	26	1			4
							25	9									
09	1320	N	1087	-0-	-233	-0-	64	1	993	3	N	27	27	1			4
							30	9									
10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	69	1	969	3	N	27	27	1			4
							30	9									
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	N	37	34	1			7
							41	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	-0-	46	1	697	3	N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	46	1	722	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	803	3	N	10	11	1			1
							11	9									
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	37	1	564	3	N	10	8	1			3
							11	9									
08	868	N	504	-0-	-364	-0-	30	1	463	3	N	10	11	1			2
							11	9									
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	42	1	647	3	N	11	11	1			2
							12	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	N	9	10	1			1
							10	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	16	14	1			3
							18	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	N	8	9	1			2
							9	9									
07	1581	N	788	-0-	-793	-0-	48	1	730	3	N	9	8	1			3
							10	9									
08	1333	N	823	-0-	-510	-0-	49	1	764	3	N	9	10	1			2
							10	9									
09	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	70	1	1095	3	N	9	10	1			1
							10	9									
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	46	1	635	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	987	3	N	14	12	1			3
							15	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

06	210	N	69	-0-	-141	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	918	3	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	67	1	1022	3	N	6	8	1			2
							7	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	N	5	6	1			1
							6	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	N	7	7	1			1
							8	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	N	9	8	1			2
							10	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	3	N	-0-	1	1			2
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	58	1	878	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	52	1	807	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	59	1	824	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	46	1	626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	199	1	2910	3	N	25	27	1			3
							28	9									
07	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	195	1	2952	3	N	25	20	1			8
							28	9									
08	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	196	1	3051	3	N	24	28	1			4
							26	9									
09	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	186	1	2894	3	N	29	29	1			4
							32	9									
10	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	213	1	2974	3	N	29	29	1			4
							32	9									
11	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	197	1	2670	3	N	41	37	1			8
							45	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	87	1	1325	3	N	2	1	1			1
							2	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	64	1	897	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	47	1	630	3	N	4	3	1			1
							4	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	5	5	1			1
							6	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	669	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	35	1	550	3	N	5	5	1			1
							6	9									
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	30	1	466	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	39	1	541	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	37	1	499	3	N	7	7	1			1
							8	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	64	1	941	3	N	11	13	1			1
							12	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	72	1	1093	3	N	12	9	1			4
							13	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	3	N	11	13	1			2
							12	9									
09	1020	N	761	-0-	-259	-0-	45	1	706	3	N	9	10	1			1
							10	9									
10	1178	N	837	-0-	-341	-0-	55	1	767	3	N	14	13	1			2
							15	9									
11	1170	N	781	-0-	-389	-0-	52	1	708	3	N	19	17	1			4
							21	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	6	6	1			1
						7	9									
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	263	3	N	6	5	1			2
						7	9									
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	245	3	N	5	6	1			1
						6	9									
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	237	3	N	7	7	1			1
						8	9									
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	250	3	N	7	7	1			1
						8	9									
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	17	1	236	3	N	9	8	1			2
						10	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

06	4740 X	4523	-0-	-217	-0-	287	1	4207	3	N	26	28	1			3
						29	9									
07	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	260	1	3947	3	N	25	20	1			8
						28	9									
08	4557 X	4194	-0-	-363	-0-	251	1	3918	3	N	23	27	1			4
						25	9									
09	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	243	1	3792	3	N	29	29	1			4
						32	9									
10	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	291	1	4073	3	N	30	30	1			4
						33	9									
11	4560 X	3849	-0-	-711	-0-	262	1	3543	3	N	40	36	1			8
						44	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1111	3	3	9	N	3					47
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	3	3	9	N	3					50
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1084	3	22	9	N	20					70
09	1110 N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					70
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	9	N	10					80
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					80

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-					-0-

PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 6834

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	N	2					61
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					62
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	N	1					63
09	420	N	250	-0-	-170	-0-	249	3	1	9	N	1					64
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					64
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					65

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					14
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					14
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-					14
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					14
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					30
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					30
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					30
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-					30
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					30
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30

HERCULES (CANYON) 40680 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COBALT OPERATING, LLC 162726
HERCULES WELL #: 2771 RRCID -> 134246 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 6265

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	369	1			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327					422
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	186	1			268
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	180	1			125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					288

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					262
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					262
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					262
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					262
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					262
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					262

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					57
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					57
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					57
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					57
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	17					74
08	310	X	249	-0-	-61	-0-	95	3	154	9	N	140					214
09	300	X	77	-0-	-223	-0-	54	3	23	9	N	21	124	1			111
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	N	13	61	1	1	8	63
11	240	X	89	-0-	-151	-0-	66	3	23	9	N	21					84

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

06	1380	X	1176	-0-	-204	-0-	1176	3			N	-0-					109
07	1023	X	259	-0-	-764	-0-	259	3			N	-0-					109
08	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	3			N	-0-					109
09	990	X	355	-0-	-635	-0-	354	3	1	9	N	1	80	1			30
10	1209	X	72	-0-	-1137	-0-	72	3			N	-0-					30
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 1 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13333	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10182	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5895	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	10970	3	102	9	Y	93	91	1			14
*10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9568	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	11910	X	11663	-0-	-247	-0-	11663	3			Y	-0-	8	1			-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2235	-0-	-735	-0-	2178	3	57	9	N	52	68	1			117
07	2573	X	1252	-0-	-1321	-0-	1231	3	21	9	N	19					136
08	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1503	3	14	9	N	13					149
09	1770	X	1520	-0-	-250	-0-	1479	3	41	9	N	37	150	1			36
10	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1414	3	34	9	N	31					67
11	2250	X	1461	-0-	-789	-0-	1438	3	23	9	N	21					88

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 1 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8348 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1261	3	391	9	Y	355	358	1			57
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	806	3	415	9	Y	377	365	1			69
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	394	3	604	9	Y	549	533	1			85
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	555	3	716	9	Y	651	639	1			97
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	685	3	608	9	Y	553	593	1	1	8	57
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	672	3	605	9	Y	550	474	1			133

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 2 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	548	-0-	-442	-0-	493	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	377	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	775	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	137	3	102	9	Y	93	91	1			14
10	434	N	141	-0-	-293	-0-	54	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	840	N	123	-0-	-717	-0-	36	3	87	9	Y	79	68	1			19

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2707	3	180	9	N	164	186	1			207
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2617	3	176	9	N	160	1	8			366
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2416	3	180	9	N	164	357	1			173
09	2400	X	2288	-0-	-112	-0-	2149	3	139	9	N	126	266	1			33
10	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2294	3	152	9	N	138	134	1			37
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2451	3	114	9	N	104	63	1			78

CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					56
07	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					56
08	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					56
09	300	X	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	N	3					59
10	310	X	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	16	1	1	8	44
*11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					44

UNIVERSITY 42-15 WELL #: 1 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	910	-0-	-1190	-0-	852	3	58	9	Y	53	53	1			122
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	573	3	62	9	Y	56	54	1			124
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1241	3	88	9	Y	80	78	1			126
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	9	Y	1	72	1			55
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2225	3	22	9	Y	20	2	1	2	8	73
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	3	57	9	Y	52					125

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 1 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2463	3	166	9	Y	151	153	1			24
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2069	3	179	9	Y	163	157	1			30
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1297	3	260	9	Y	236	229	1			37
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1548	3	307	9	Y	279	274	1			42
10	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	956	3	261	9	Y	237	255	1	1	8	24
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1263	3	260	9	Y	236	203	1			57

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 2 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

06	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	744	3	52	9	N	47	101	1			23
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	770	3	32	9	N	29					52
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	720	3	45	9	N	41	75	1			18
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	732	3	54	9	N	49					67
10	837	X	756	-0-	-81	-0-	722	3	34	9	N	31	68	1			30
11	810	X	767	-0-	-43	-0-	739	3	28	9	N	25					55

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 3 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

06	3210	X	2863	-0-	-347	-0-	2808	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2880	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	2821	X	2309	-0-	-512	-0-	2223	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2498	3	102	9	Y	93	91	1			14
10	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	1893	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	2850	X	1746	-0-	-1104	-0-	1659	3	87	9	Y	79	68	1			19

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1487	3	74	9	N	67	172	1			49
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1552	3	70	9	N	64					113
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1430	3	56	9	N	51					164
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1262	3	47	9	N	43	179	1			28
10	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1237	3	30	9	N	27					55
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1285	3	55	9	N	50	55	1			50

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1456	3	55	9	N	50	56	1			93
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1473	3	59	9	N	54	1	8			146
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1383	3	45	9	N	41					187
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1220	3	65	9	N	59	197	1			49
10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1216	3	33	9	N	30	41	1			38
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1229	3	19	9	N	17					55

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3766	3	97	9	N	88	119	1			31
07	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3125	3	50	9	N	45	1	8			75
08	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	1756	3	56	9	N	51					126
09	3300	X	979	-0-	-2321	-0-	914	3	65	9	N	59	122	1			63
10	3999	X	514	-0-	-3485	-0-	514	3			N	-0-					63
11	3870	X	2824	-0-	-1046	-0-	2814	3	10	9	N	9					72

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 3 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	502	3	166	9	Y	151	153	1			24
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1139	3	179	9	Y	163	157	1			30
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1151	3	260	9	Y	236	229	1			37
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	971	3	307	9	Y	279	274	1			42
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	942	3	261	9	Y	237	255	1	1	8	24
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	967	3	260	9	Y	236	203	1			57

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1353	3	68	9	N	62	83	1			48
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1375	3	85	9	N	77					125
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1653	3	129	9	N	117	186	1			56
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1460	3	131	9	N	119	118	1			57
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1279	3	140	9	N	127	162	1			22
11	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1237	3	62	9	N	56					78

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 1 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2626	3	33	9	Y	30	30	1			5
07	2635	X	2278	-0-	-357	-0-	2243	3	35	9	Y	32	31	1			6
08	2170	X	836	-0-	-1334	-0-	792	3	44	9	Y	40	40	1			6
09	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	1146	3	53	9	Y	48	47	1			7
10	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	1882	3	44	9	Y	40	43	1			4
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1957	3	45	9	Y	41	35	1			10

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 4 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

06	10770	X	7122	-0-	-3648	-0-	7011	3	111	9	Y	101	102	1			16
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13366	3	119	9	Y	108	104	1			20
08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11800	3	89	9	Y	81	88	1			13
09	10770	X	10420	-0-	-350	-0-	10315	3	105	9	Y	95	94	1			14
*10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11084	3	89	9	Y	81	87	1			8
*11	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11590	3	90	9	Y	82	70	1			20

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2350	3	84	9	N	76	122	1			26
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2322	3	81	9	N	74					100
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2174	3	77	9	N	70	124	1			46
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1926	3	64	9	N	58	47	1			57
10	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	1887	3	51	9	N	46	85	1			18
11	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	1832	3	52	9	N	47					65

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	829	3	36	9	N	33					72
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	815	3	42	9	N	38					110
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	804	3	40	9	N	36	125	1			21
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	766	3	36	9	N	33					54
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	791	3	29	9	N	26	58	1			22
11	810	N	636	-0-	-174	-0-	618	3	18	9	N	16					38

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1408	3	44	9	N	40	181	1			38
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1510	3	46	9	N	42					80
08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1320	3	44	9	N	40					120
09	1080	X	897	-0-	-183	-0-	896	3	1	9	N	1	83	1			38
10	1550	X	614	-0-	-936	-0-	613	3	1	9	N	1	1	1	1	8	38
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 2 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1864	-0-	-1976	-0-	1724	3	140	9	Y	127	128	1			20
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4110	3	150	9	Y	136	131	1			25
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3893	3	89	9	Y	81	93	1			13
09	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	2902	3	105	9	Y	95	94	1			14
10	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3308	3	89	9	Y	81	87	1			8
*11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3655	3	90	9	Y	82	70	1			20

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1643	3	48	9	N	44	152	1			30
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1341	3	50	9	N	45					75
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1186	3	52	9	N	47	96	1			26
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1150	3	52	9	N	47					73
10	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1093	3	14	9	N	13	61	1			25
11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1091	3	28	9	N	25					50

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1000	3	46	9	N	42	60	1			80
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1006	3	47	9	N	43					123
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	3	15	9	N	14	98	1			39
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1					40
10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	840	3	33	9	N	30					70
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	869	3	19	9	N	17	55	1			32

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1454	3	134	9	N	122	68	1			95
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1569	3	95	9	N	86	132	1			49
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	105	9	N	95					144
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1362	3	102	9	N	93	156	1			81
10	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1393	3	110	9	N	100	123	1			58
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	3	62	9	N	56	44	1			70

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 3 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

06	3240	X	1358	-0-	-1882	-0-	1318	3	40	9	Y	36	174	1			57
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2703	3	297	9	Y	270					327
08	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2296	3	59	9	Y	54	45	1			336
09	2100	X	2095	-0-	-5	-0-	2082	3	13	9	Y	12	155	1			193
10	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1585	3	90	9	Y	82	99	1			176
11	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1731	3	85	9	Y	77	204	1			49

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 5 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 6 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

06	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2781	3	113	9	Y	103	169	1			75
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2736	3	74	9	Y	67	1	8			141
08	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	1652	3	25	9	Y	23					164
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2606	3	155	9	Y	141	253	1			52
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2415	3	100	9	Y	91	90	1	2	8	53
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2466	3	163	9	Y	148	92	1			109

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 1 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2163	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	3	44	9	Y	40	39	1			7
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45-30 WELL #: 1 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	606	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	608	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	550	3	44	9	Y	40	44	1			6
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	287	3	53	9	Y	48	47	1			7
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	427	3	44	9	Y	40	43	1			4
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	479	3	45	9	Y	41	35	1			10

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 2 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2347	3	166	9	Y	151	153	1			24
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2265	3	179	9	Y	163	157	1			30
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1695	-0-	-382	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	302	3	59	9	N	54	182	1			25
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	219	3	18	9	N	16					41
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	211	3	28	9	N	25					66
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	202	3	25	9	N	23	59	1			30
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	164	3	20	9	N	18					48
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	195	3	21	9	N	19					67

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	380	3	40	9	N	36	167	1			39
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	389	3	24	9	N	22	1	8			60
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	356	3	42	9	N	38					98
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	318	3	33	9	N	30	85	1			43
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	285	3	12	9	N	11					54
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	297	3	32	9	N	29	45	1			38

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 3 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1367	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1387	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1112	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1569	3	102	9	Y	93	91	1			14
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1414	3	87	9	Y	79	85	1			8
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1441	3	87	9	Y	79	68	1			19

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1309	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1210	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1065	3	52	9	Y	47	46	1			7
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1098	3	43	9	Y	39	42	1			4
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1311	3	44	9	Y	40	34	1			10

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 4 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	3	14	9	Y	13	13	1			2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	3	14	9	Y	13	13	1			2
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	263	-0-	-388	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 4 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	5120	-0-	-10	-0-	5009	3	111	9	Y	101	102	1			16
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	4973	3	119	9	Y	108	104	1			20
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4494	3	172	9	Y	156	152	1			24
09	4110	X	3981	-0-	-129	-0-	3775	3	206	9	Y	187	183	1			28
10	4712	X	4037	-0-	-675	-0-	3864	3	173	9	Y	157	169	1			16
11	4560	X	4213	-0-	-347	-0-	4040	3	173	9	Y	157	135	1			38

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1585	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1731	3	44	9	Y	40	39	1			7
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2947	3	44	9	Y	40	41	1			6
09	3000	N	3950	-0-	950	950	3897	3	53	9	Y	48	47	1			7
*10	3100	N	4382	-0-	1282	2232	4338	3	44	9	Y	40	43	1			4
*11	3000	N	4464	-0-	1464	3696	4419	3	45	9	Y	41	35	1			10

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1518	3	45	9	N	41					75
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1467	3	33	9	N	30					105
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1400	3	37	9	N	34					139
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1187	3	30	9	N	27	133	1			33
10	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1169	3	19	9	N	17	30	1			20
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1220	3	30	9	N	27					47

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2504	3	36	9	N	33	79	1			46
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2517	3	34	9	N	31					77
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2323	3	34	9	N	31					108
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2080	3	14	9	N	13	80	1			41
10	2542	N	2125	-0-	-417	-0-	2090	3	35	9	N	32					73
11	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	2099	3	10	9	N	9	53	1			29

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 7 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1872	-0-	-1128	3790	1817	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	3100	N	2872	-0-	-228	3562	2811	3	61	9	Y	55	52	1	1	8	10
08	6222	X	2660	-0-	-3562	-0-	2571	3	89	9	Y	81	78	1			13
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2285	3	105	9	Y	95	94	1			14
*10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2243	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	1747	3	90	9	Y	82	70	1			20

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	358	3	51	9	N	46					82
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	560	3	62	9	N	56					138
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	931	3	106	9	N	96	175	1			59
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	821	3	102	9	N	93	120	1			32
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	697	3	66	9	N	60	70	1			22
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	732	3	79	9	N	72					94

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-11 WELL #: 1X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

06	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	2929	3	147	9	N	134	158	1			61
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2737	3	124	9	N	113	131	1			43
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2560	3	119	9	N	108	133	1			18
09	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1896	3	78	9	N	71					89
10	3193 X	2329	-0-	-864	-0-	2175	3	154	9	N	140	166	1			63
11	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2651	3	106	9	N	96	69	1			90

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

06	2220 X	2209	-0-	-11	-0-	1948	3	261	9	N	237	187	1			125
07	2294 X	1864	-0-	-430	-0-	1674	3	190	9	N	173	175	1			123
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1894	3	307	9	N	279	276	1			126
09	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	1669	3	278	9	N	253	251	1			128
10	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1596	3	242	9	N	220	196	1			152
11	2220 X	1828	-0-	-392	-0-	1623	3	205	9	N	186	205	1			133

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

06	1380 N	742	-0-	-638	-0-	703	3	39	9	N	35	165	1			41
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	717	3	73	9	N	66					107
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	697	3	77	9	N	70					177
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	464	3	74	9	N	67	194	1			50
10	775 N	629	-0-	-146	-0-	582	3	47	9	N	43	45	1			48
11	750 N	517	-0-	-233	-0-	472	3	45	9	N	41					89

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 3 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2994	3	219	9	Y	199	201	1			32
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1907	3	233	9	Y	212	205	1			39
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	892	3	340	9	Y	309	300	1			48
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	621	3	403	9	Y	366	359	1			55
10	1178 X	652	-0-	-526	-0-	311	3	341	9	Y	310	333	1	1	8	32
*11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1591	3	340	9	Y	309	266	1			75

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1084	3	42	9	N	38	83	1			22
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	990	3	26	9	N	24	1	8			45
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	922	3	22	9	N	20					65
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	784	3	41	9	N	37	56	1			46
10	1023 N	794	-0-	-229	-0-	782	3	12	9	N	11					57
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	749	3	4	9	N	4					61

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

06	570 N	550	-0-	-20	-0-	539	3	11	9	N	10	135	1			17
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7	1	8			23
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	N	11					34
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	265	3	51	9	N	46	33	1			47
10	527 N	295	-0-	-232	-0-	291	3	4	9	N	4					51
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	390	3	20	9	N	18					69

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-24 WELL #: 1 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	335	-0-	-355	-0-	280	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	368	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	354	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	639	3	102	9	Y	93	91	1			14
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	602	3	87	9	Y	79	85	1			8
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	575	3	87	9	Y	79	68	1			19

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 8 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	248	3	223	9	Y	203	205	1			32
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	202	3	239	9	Y	217	209	1			40
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	149	3	345	9	Y	314	305	1			49
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	207	3	409	9	Y	372	365	1			56
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	173	3	347	9	Y	315	339	1	1	8	32
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	168	3	347	9	Y	315	271	1			76

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	535	-0-	-245	-0-	452	3	83	9	N	75	91	1			132
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1007	3	64	9	N	58	1	8			189
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	945	3	55	9	N	50	172	1			67
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	486	3	28	9	N	25					92
10	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	3			N	-0-					92
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	911	3	48	9	N	44					136

UNIVERSITY 42-24 WELL #: 2 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			Y	-0-					-0-
*10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4517	-0-	-583	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2299	N	1506	-0-	-793	-0-	1428	3	78	9	N	71	181	1			118
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1582	3	84	9	N	76	156	1			38
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1476	3	86	9	N	78	68	1			48
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1372	3	81	9	N	74					122
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	1365	3	64	9	N	58	140	1	1	8	40
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1275	3	33	9	N	30					70

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1861	3	57	9	N	52					118
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1810	3	37	9	N	34	128	1	1	8	23
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1636	3	45	9	N	41					64
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1428	3	37	9	N	34	65	1			33
10	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1409	3	42	9	N	38	51	1			20
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	3			N	-0-					20

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	815	3	180	9	N	164	299	1			98
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	795	3	135	9	N	123	3	8			218
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	808	3	179	9	N	163	152	1			229
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	682	3	88	9	N	80	193	1			116
10	930	N	805	-0-	-125	-0-	674	3	131	9	N	119	156	1	3	8	79
11	960	N	768	-0-	-192	-0-	682	3	86	9	N	78	81	1			76

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	166	-0-	-284	-0-	151	3	15	9	Y	14	14	1			2
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	3	17	9	Y	15	14	1			3
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	3	14	9	Y	13	14	1			2
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	426	3	18	9	Y	16	16	1			2
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	660	N	417	-0-	-243	-0-	402	3	15	9	Y	14	12	1			3

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 5 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	765	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	887	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1750	3	52	9	Y	47	46	1			7
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1470	3	43	9	Y	39	42	1			4
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1333	3	44	9	Y	40	34	1			10

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 6 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

06	480	N	209	-0-	-271	-0-	180	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	545	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	659	3	52	9	Y	47	46	1			7
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	731	3	43	9	Y	39	42	1			4
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	604	3	44	9	Y	40	34	1			10

UNIVERSITY 45-30 WELL #: 2 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	736	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	680	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44	9	Y	40	39	1			6
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	597	3	53	9	Y	48	47	1			7
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	668	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	840	N	717	-0-	-123	-0-	672	3	45	9	Y	41	35	1			10

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10	110	1			21
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					21
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	212	3	20	9	N	18					39
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	235	3	20	9	N	18	20	1			37
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					37
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	190	3	7	9	N	6					43

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1154	3	100	9	N	91	143	1			51
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1165	3	95	9	N	86	37	1			100
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1025	3	98	9	N	89					189
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1019	3	103	9	N	94	186	1			97
10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	983	3	76	9	N	69	121	1			45
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	960	3	56	9	N	51	61	1			35

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3751	3	73	9	N	66	161	1			78
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3566	3	56	9	N	51					129
08	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3088	3	55	9	N	50					179
09	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	2978	3	84	9	N	76					255
10	3937	X	561	-0-	-3376	-0-	541	3	20	9	N	18	94	1			179
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	2909	3	2	9	N	2	44	1			137

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	532	3	31	9	N	28					82
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	3	24	9	N	22	1	8			103
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	3	17	9	N	15	100	1			18
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24	9	N	22					40
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	368	3	24	9	N	22	35	1			27
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	367	3	31	9	N	28					55

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	894	3	94	9	N	85	170	1			110
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1328	3	83	9	N	75	149	1			36
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1183	3	86	9	N	78	72	1			42
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8					50
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	349	3	359	9	N	326	331	1	5	8	45
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	377	3	296	9	N	269	19	1			295

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1551	3	61	9	N	55					153
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1497	3	54	9	N	49					202
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1418	3	50	9	N	45	168	1			79
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1377	3	90	9	N	82	134	1			27
10	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1313	3	74	9	N	67	71	1			23
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1278	3	47	9	N	43					66

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	N	20	127	1			31
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	273	3	19	9	N	17					48
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	309	3	20	9	N	18	51	1			15
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25					40
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	257	3	19	9	N	17	24	1	1	8	33
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	248	3	10	9	N	9					42

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2212	3	53	9	N	48	161	1			36
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1224	3	59	9	N	54					90
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	N	29	101	1			18
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	815	3	45	9	N	41					59
10	1271	N	897	-0-	-374	-0-	845	3	52	9	N	47	76	1			30
11	1200	N	633	-0-	-567	-0-	600	3	33	9	N	30					60

UNIVERSITY 45 G WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	260	3	20	9	Y	18	15	1			3
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	9	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	3	30	9	Y	27	26	1			4
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	164	3	35	9	Y	32	31	1			5
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	99	3	30	9	Y	27	29	1			3
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	572	3	30	9	Y	27	23	1			7

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3513	3	74	9	N	67	193	1			123
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3431	3	69	9	N	63	129	1	1	8	56
08	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3151	3	70	9	N	64					120
09	3180	X	2866	-0-	-314	-0-	2809	3	57	9	N	52	123	1			49
10	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	2753	3	58	9	N	53	57	1			45
11	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2766	3	108	9	N	98	106	1			37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 6 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	2987	-0-	-2833	-0-	2876	3	111	9	Y	101	102	1			16
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2970	3	119	9	Y	108	104	1			20
08	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2380	3	172	9	Y	156	152	1			24
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2412	3	206	9	Y	187	183	1			28
*10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2790	3	173	9	Y	157	169	1			16
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2798	3	173	9	Y	157	135	1			38

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 4 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	744	-0-	-558	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42-23 WELL #: 9 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1465	-0-	-1535	5254	1342	3	123	9	Y	112	104	1			100
07	8123	X	2869	-0-	-5254	-0-	2686	3	183	9	Y	166	184	1			82
08	9269	X	511	-0-	-8758	-0-	511	3			Y	-0-					82
09	8970	X	2487	-0-	-6483	-0-	2345	3	142	9	Y	129	177	1			34
10	3906	X	2537	-0-	-1369	-0-	2341	3	196	9	Y	178	159	1	2	8	53
11	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1844	3	155	9	Y	141	84	1			110

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8230	3	69	9	Y	63	64	1			10
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8132	3	74	9	Y	67	65	1			12
08	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7718	3	89	9	Y	81	80	1			13
09	6510	X	6415	-0-	-95	-0-	6310	3	105	9	Y	95	94	1			14
10	7812	X	6749	-0-	-1063	-0-	6660	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6885	3	90	9	Y	82	70	1			20

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2006	3	67	9	N	61	102	1			79
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1888	3	33	9	N	30	1	8			108
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					108
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1709	3	139	9	N	126	117	1			117
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1333	3	50	9	N	45					162
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19	9	N	17	50	1			129

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1503	3	101	9	N	92	179	1			105
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1719	3	119	9	N	108					213
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1528	3	72	9	N	65	185	1			93
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1531	3	146	9	N	133	189	1			37
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1470	3	132	9	N	120	114	1			43
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1161	3	88	9	N	80	56	1			67

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3572	3	91	9	N	83	177	1			95
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3891	3	84	9	N	76					171
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3505	3	70	9	N	64	181	1			54
09	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	3071	3	76	9	N	69	65	1			58
10	3968	X	3063	-0-	-905	-0-	2991	3	72	9	N	65	90	1			33
11	3840	X	3081	-0-	-759	-0-	3020	3	61	9	N	55	45	1			43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 42-13 WELL #: 10 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10290	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9399	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	8680	X	8336	-0-	-344	-0-	8247	3	89	9	Y	81	78	1			13
09	8400	X	7472	-0-	-928	-0-	7367	3	105	9	Y	95	94	1			14
10	8680	X	7336	-0-	-1344	-0-	7247	3	89	9	Y	81	87	1			8
11	8400	X	7048	-0-	-1352	-0-	6958	3	90	9	Y	82	70	1			20

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

06	600	N	162	-0-	-438	-0-	107	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	57	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	160	3	86	9	Y	78	76	1			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	91	1			14
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	79	85	1			8
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	158	3	87	9	Y	79	68	1			19

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 8 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

06	240	N	58	-0-	-182	-0-	38	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	32	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	968	3	30	9	Y	27	26	1			4
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	789	3	35	9	Y	32	31	1			5
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	299	3	30	9	Y	27	29	1			3
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	404	3	30	9	Y	27	23	1			7

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 7 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4565	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	5115	X	3710	-0-	-1405	-0-	3680	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	3906	X	1891	-0-	-2015	-0-	1848	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	5370	X	2068	-0-	-3302	-0-	2016	3	52	9	Y	47	46	1			7
10	5549	X	2610	-0-	-2939	-0-	2566	3	44	9	Y	40	43	1			4
*11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6446	3	44	9	Y	40	34	1			10

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	777	3	72	9	N	65	176	1			33
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	759	3	57	9	N	52	1	8			84
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	694	3	61	9	N	55	108	1			31
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	614	3	62	9	N	56					87
10	806	N	666	-0-	-140	-0-	608	3	58	9	N	53	80	1			60
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	516	3	54	9	N	49	49	1			60

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1463	3	98	9	N	89	56	1			100
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1451	3	118	9	N	107					207
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1334	3	99	9	N	90	178	1			119
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1199	3	74	9	N	67	118	1			68
10	1581	N	1263	-0-	-318	-0-	1187	3	76	9	N	69	60	1			77
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1238	3	74	9	N	67					144

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	821	3	186	9	N	169	182	1			59
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	745	3	138	9	N	125					184
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	467	3	105	9	N	95	235	1			44
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	467	3	144	9	N	131					175
10	868	N	629	-0-	-239	-0-	497	3	132	9	N	120	260	1	1	8	35
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	880	3	197	9	N	179	129	1			85

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1409	-0-	-1	-0-	1328	3	81	9	N	74	97	1			52
07	1457	X	686	-0-	-771	-0-	660	3	26	9	N	24	1	8			75
08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1198	3	121	9	N	110					185
09	1230	X	823	-0-	-407	-0-	754	3	69	9	N	63	167	1			81
10	1457	X	824	-0-	-633	-0-	765	3	59	9	N	54	63	1	1	8	72
11	1410	X	686	-0-	-724	-0-	641	3	45	9	N	41	48	1			65

UNIVERSITY 42-14 WELL #: 8 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2649	3	55	9	Y	50	51	1			8
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2619	3	59	9	Y	54	52	1			10
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2416	3	14	9	Y	13	21	1			2
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2326	3	18	9	Y	16	16	1			2
10	2604	N	2179	-0-	-425	-0-	2165	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2210	3	15	9	Y	14	12	1			3

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 12 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2942	3	167	9	Y	152	171	1			24
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4505	3	179	9	Y	163	157	1			30
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3938	3	260	9	Y	236	229	1			37
09	3930	X	3328	-0-	-602	-0-	3021	3	307	9	Y	279	274	1			42
10	4340	X	3290	-0-	-1050	-0-	3029	3	261	9	Y	237	255	1	1	8	24
11	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	2562	3	119	9	Y	108	106	1			26

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 10 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

06	240	N	225	-0-	-15	-0-	196	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	149	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	505	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	313	3	52	9	Y	47	46	1			7
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	283	3	44	9	Y	40	43	1			4
11	540	N	271	-0-	-269	-0-	227	3	44	9	Y	40	34	1			10

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1264	3	62	9	N	56	179	1			110
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1149	3	45	9	N	41					151
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1164	3	88	9	N	80					231
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1087	3	78	9	N	71	179	1			123
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1040	3	45	9	N	41	92	1			72
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1088	3	32	9	N	29					101

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 9 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

06	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	1438	3			Y	-0-					126
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					126
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					126
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1480	3	261	9	Y	237	281	1			82
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					82
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	3			Y	-0-					82

UNIVERSITY 45-29 WELL #: 2 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

06	360	N	339	-0-	-21	-0-	310	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	393	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	423	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	361	3	52	9	Y	47	46	1			7
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	302	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	297	3	44	9	Y	40	34	1			10

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	1279	3	74	9	N	67	136	1			38
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2510	3	66	9	N	60					98
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2345	3	53	9	N	48	131	1			15
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2210	3	69	9	N	63	60	1			18
10	2573	N	2072	-0-	-501	-0-	2020	3	52	9	N	47					65
11	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2118	3	54	9	N	49	66	1			48

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1711	3	32	9	N	29	167	1			28
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1762	3	34	9	N	31					59
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1698	3	25	9	N	23	57	1			25
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1564	3	33	9	N	30					55
10	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1646	3	44	9	N	40	47	1	1	8	48
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1681	3	37	9	N	34					82

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1572	-0-	-1458	-0-	1363	3	209	9	N	190	464	1			133
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2744	3	238	9	N	216					349
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2417	3	157	9	N	143	354	1			138
09	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	1967	3	176	9	N	160	230	1			68
10	2976	X	2017	-0-	-959	-0-	1878	3	139	9	N	126	97	1	1	8	97
11	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	2003	3	121	9	N	110	75	1			132

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	154	3	74	9	N	67	172	1			67
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	143	3	69	9	N	63	83	1	1	8	46
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	153	3	62	9	N	56	86	1			16
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	114	3	57	9	N	52					68
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	3	64	9	N	58	96	1			30
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	99	3	59	9	N	54					84

UNIVERSITY 42-22 WELL #: 13 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	1776	-0-	-1434	-0-	1664	3	112	9	Y	102	107	1			16
07	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	2339	3	119	9	Y	108	104	1			20
08	2697	X	1517	-0-	-1180	-0-	1345	3	172	9	Y	156	152	1			24
09	2610	X	1064	-0-	-1546	-0-	858	3	206	9	Y	187	183	1			28
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	157	169	1			16
11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1128	3	173	9	Y	157	135	1			38

UNIVERSITY 42-15 WELL #: 4 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	330	-0-	-240	-0-	310	3	20	9	Y	18	18	1			3
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	468	3	20	9	Y	18	18	1			3
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	746	3	30	9	Y	27	26	1			4
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	854	3	35	9	Y	32	31	1			5
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	494	3	30	9	Y	27	29	1			3
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-	3	1			-0-

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 8 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3314	-0-	-256	-0-	3069	3	245	9	Y	223	180	1			255
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3378	3	80	9	Y	73	193	1	1	8	134
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3148	3	26	9	Y	24					158
09	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	2738	3	83	9	Y	75	148	1			85
10	3410	X	2226	-0-	-1184	-0-	2128	3	98	9	Y	89	111	1	1	8	63
11	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	745	3	30	9	Y	27	20	1			70

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 9 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3853	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	3425	3	44	9	Y	40	39	1			7
08	3844	X	1770	-0-	-2074	-0-	1711	3	59	9	Y	54	53	1			8
09	3720	X	1447	-0-	-2273	-0-	1375	3	72	9	Y	65	63	1			10
10	4030	X	2471	-0-	-1559	-0-	2412	3	59	9	Y	54	58	1			6
11	3900	X	2416	-0-	-1484	-0-	2358	3	58	9	Y	53	46	1			13

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	28	3	24	9	N	22					78
07	62	X	20	-0-	-42	-0-	12	3	8	9	N	7					85
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					85
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	59	1			29
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					29

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 7 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1616	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1470	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1315	3	52	9	Y	47	46	1			7
10	1519	N	909	-0-	-610	-0-	866	3	43	9	Y	39	42	1			4
11	1470	N	809	-0-	-661	-0-	765	3	44	9	Y	40	34	1			10

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	N	57	154	1			33
07	2449	X	1777	-0-	-672	-0-	1748	3	29	9	N	26					59
08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1967	3	26	9	N	24	58	1			25
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2229	3	54	9	N	49	56	1			18
10	3007	X	2213	-0-	-794	-0-	2158	3	55	9	N	50					68
11	2910	X	2253	-0-	-657	-0-	2208	3	45	9	N	41	68	1			41

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1173	3	110	9	N	100					141
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1097	3	64	9	N	58	158	1			41
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1068	3	81	9	N	74	99	1			16
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	999	3	85	9	N	77	68	1			25
10	1147	N	882	-0-	-265	-0-	838	3	44	9	N	40					65
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	975	3	63	9	N	57	69	1			53

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	1489	3	83	9	N	75	175	1			108
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1705	3	84	9	N	76					184
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1570	3	59	9	N	54	186	1			52
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1426	3	86	9	N	78	105	1			25
10	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	1510	3	75	9	N	68	71	1			22
11	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	1469	3	9	9	N	8					30

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	232	-0-	-278	-0-	191	3	41	9	N	37	89	1			38
07	527	X	440	-0-	-87	-0-	408	3	32	9	N	29					67
08	527	X	411	-0-	-116	-0-	378	3	33	9	N	30					97
09	420	X	358	-0-	-62	-0-	338	3	20	9	N	18	76	1			39
10	434	X	382	-0-	-52	-0-	351	3	31	9	N	28	42	1	1	8	25
11	420	X	352	-0-	-68	-0-	338	3	14	9	N	13					38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1247	3	70	9	N	64	172	1			90
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1322	3	58	9	N	53					143
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1221	3	61	9	N	55	175	1			23
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1080	3	74	9	N	67					90
10	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1089	3	78	9	N	71	123	1			38
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1260	3	81	9	N	74	54	1			58

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2813	3	163	9	N	148	319	1			157
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2647	3	164	9	N	149	133	1	1	8	172
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2235	3	167	9	N	152	180	1			144
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1816	3	109	9	N	99	134	1			109
*10	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1169	3	89	9	N	81	68	1			122
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	394	3	65	9	N	59	74	1			107

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	64	-0-	-926	-0-	64	3			N	-0-					52
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					52
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	531	3	211	9	N	192	144	1			100
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1584	3	131	9	N	119	191	1			28
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1358	3	108	9	N	98	46	1			80
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1022	3	53	9	N	48	60	1			68

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15	9	N	14	149	1			21
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1338	3	44	9	N	40					61
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1222	3	46	9	N	42	75	1			28
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1018	3	54	9	N	49					77
10	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	997	3	36	9	N	33	70	1			40
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1097	3	41	9	N	37					77

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1432	3	29	9	Y	26	26	1			4
07	2542	X	297	-0-	-2245	-0-	267	3	30	9	Y	27	26	1			5
08	2418	X	491	-0-	-1927	-0-	448	3	43	9	Y	39	38	1			6
09	2340	X	1807	-0-	-533	-0-	1755	3	52	9	Y	47	46	1			7
*10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2225	3	43	9	Y	39	42	1			4
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	3	44	9	Y	40	34	1			10

UNIVERSITY 45-21 WELL #: 10 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2744	3	42	9	Y	38	38	1			6
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2154	3	44	9	Y	40	39	1			7
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	829	-0-	-1331	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2537	3	124	9	N	113	283	1			33
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2505	3	117	9	N	106	95	1			44
08	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2322	3	120	9	N	109	122	1			31
09	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	2072	3	98	9	N	89					120
10	2759	X	2181	-0-	-578	-0-	2070	3	111	9	N	101	173	1	1	8	48
11	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	1956	3	66	9	N	60	73	1			35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	613	-0-	-287	-0-	584	3	29	9	N	26	66	1			31
07	899	X	816	-0-	-83	-0-	785	3	31	9	N	28					59
08	713	X	656	-0-	-57	-0-	641	3	15	9	N	14	48	1			25
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	670	3	43	9	N	39					64
10	806	X	648	-0-	-158	-0-	618	3	30	9	N	27	53	1			38
*11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	751	3	47	9	N	43					81

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1772	3	97	9	N	88	181	1			73
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1526	3	57	9	N	52					125
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1514	3	66	9	N	60					185
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1362	3	58	9	N	53	160	1			78
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1271	3	36	9	N	33	70	1			41
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1482	3	50	9	N	45					86

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1843	3	92	9	N	84	155	1			85
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1869	3	99	9	N	90					175
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1737	3	84	9	N	76	72	1			179
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1562	3	63	9	N	57	158	1			78
10	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1530	3	79	9	N	72	87	1			63
11	1950	X	1660	-0-	-290	-0-	1604	3	56	9	N	51	59	1			55

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 5 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3329	3	183	9	Y	166	177	1			191
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1966	3	75	9	Y	68	146	1	1	8	112
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	3	35	9	Y	32					144
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	Y	1					145
10	2015	X	1957	-0-	-58	-0-	1956	3	1	9	Y	1	103	1			43
*11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1970	3	2	9	Y	2					45

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	349	-0-	-251	-0-	307	3	42	9	N	38	74	1			36
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	672	3	20	9	N	18					54
08	589	X	573	-0-	-16	-0-	562	3	11	9	N	10					64
09	570	X	464	-0-	-106	-0-	436	3	28	9	N	25	51	1			38
10	682	X	458	-0-	-224	-0-	436	3	22	9	N	20	1	1	1	8	57
11	660	X	545	-0-	-115	-0-	534	3	11	9	N	10					67

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2477	3	132	9	N	120	178	1			111
07	3379	X	2049	-0-	-1330	-0-	2009	3	40	9	N	36	1	8			146
08	3379	X	2162	-0-	-1217	-0-	2099	3	63	9	N	57					203
09	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	2553	3	134	9	N	122	176	1			149
10	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2378	3	59	9	N	54	160	1			43
11	2610	X	1803	-0-	-807	-0-	1737	3	66	9	N	60					103

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	149	-0-	-961	-0-	39	3	110	9	N	100	175	1			131
07	1147	X	155	-0-	-992	-0-	108	3	47	9	N	43	1	8			173
08	1271	X	408	-0-	-863	-0-	384	3	24	9	N	22					195
09	1230	X	171	-0-	-1059	-0-	131	3	40	9	N	36	140	1			91
10	434	X	150	-0-	-284	-0-	122	3	28	9	N	25					116
11	390	X	136	-0-	-254	-0-	121	3	15	9	N	14					130

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	202	3	62	9	N	56	145	1			46
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	3	11	9	N	10	2	8			54
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					54
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	22	1	5	5	27
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	157	3	118	9	N	107	87	1	1	8	47
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	N	36					83

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1160	-0-	-940	-0-	1129	3	31	9	N	28	159	1			45
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1798	3	193	9	N	175	2	8			218
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1999	3	58	9	N	53					271
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2136	3	23	9	N	21	159	1			133
*10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					133
11	1200	N	494	-0-	-706	-0-	454	3	40	9	N	36					169

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC 462948
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					190
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					190
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					190
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					190
10	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-	164	1			26
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					26

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					61
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					61
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					61
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					61
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					61
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					61

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					78
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					78
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1					79
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					79
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					79

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	271	2	2	9	Y	2					107
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					108
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					109
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4					113
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					113
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	133	2	1	9	Y	1					114

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. //CONT.// 945522
CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	Y	1					37
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					38
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					39
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					40
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					40
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					40

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7					111
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1					112
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	990	2	1	9	N	1					113
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	935	2	1	9	N	1					114
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	996	2	1	9	N	1					115
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					115

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					85
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					85
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					85
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					85
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					85
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					85

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5731		5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					247
07	1508		1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					247
08	1395		203	-0-	-1192	-0-	203	2			N	-0-					247
09	1350		1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					247
*10	1395		1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					247
*11	1350		NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					247

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					222
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					222
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					227
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	700	2	3	9	N	3					230
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					230
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					719
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					719
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					719
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	27	1	427	2	N	9					74
							10	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	N	27					101
							30	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	65	1	414	2	N	20					121
							22	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	737	2	N	22					143
							24	9									
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	90	1	580	2	N	45	116	1			72
							50	9									
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	95	1	353	2	N	9					81
							10	9									

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

06	480	N	402	-0-	-78	-0-	24	1	374	2	N	4					29
							4	9									
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	38	1	295	2	N	10					39
							11	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	415	2	N	8					47
							9	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	N	8					55
							9	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	77	1	497	2	N	17	44	1			28
							19	9									
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	97	1	361	2	N	3					31
							3	9									

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

06	4204		4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					54
07	4098	R	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					54
08	4069	R	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					54
09	4200	#	3768	-0-	-432	-0-	3768	2			Y	-0-					54
10	4340	#	3163	-0-	-1177	-0-	3163	2			Y	-0-					54
11	4200	#	3432	-0-	-768	-0-	3424	2	8	9	Y	7	51	0			10

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					6
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					6
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					6
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					6
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	17	-0-	-133 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	961	N	300	-0-	-661 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	79	-0-	-641 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	527	N	163	-0-	-364 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	43	-0-	-347 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 066050 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1103 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "36" WELL #: 1 RRCID -> 067927 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 1115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 1081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2		N	-0-			-0-

TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR "2" WELL #: 1 RRCID -> 094406 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	B -0-	55	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "36" WELL #: 3 RRCID -> 100504 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 950 PERF. 905 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	B -0-	51	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	3	-0-	-57	B -0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	B -0-	1	2			N	-0-					-0-

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	58	N	58	-0-	-0-	B -0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	B -0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	16	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	51	-0-	-129	B -0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	2	-0-	-58	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	B -0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	B -0-	24	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200

HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	685	3	6	9	N	5					32
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	N	5					37
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6					43
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	663	3	8	9	N	7					50
10	1085 N	628	-0-	-457	-0-	621	3	7	9	N	6					56
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	571	3	2	9	N	2					58

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

06	2160 N	1748	-0-	-412	-0-	1726	3	22	9	N	20					84
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2552	3	15	9	N	14					98
08	2170 N	1613	-0-	-557	-0-	1593	3	20	9	N	18					116
09	1740 N	1250	-0-	-490	-0-	1247	3	3	9	N	3					119
10	2449 N	871	-0-	-1578	-0-	870	3	1	9	N	1					120
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1605	3	20	9	N	18					138

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					47
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					47
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					47
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					47
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					47
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					47

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

06	2880 X	2034	-0-	-846	-0-	2026	3	8	9	N	7					30
07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1731	3	10	9	N	9					39
08	1488 X	998	-0-	-490	-0-	995	3	3	9	N	3					42
09	2040 X	1020	-0-	-1020	-0-	1006	3	14	9	N	13					55
10	1736 N	928	-0-	-808	-0-	914	3	14	9	N	13					68
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	802	3	11	9	N	10					78

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	3	4	9	N	4					58
07	3100 N	3145	-0-	45	45	3138	3	7	9	N	6					64
08	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2126	3	7	9	N	6					70
09	2280 N	1925	-0-	-355	-0-	1918	3	7	9	N	6					76
10	3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	1770	3	8	9	N	7					83
11	3000 X	1812	-0-	-1188	-0-	1803	3	9	9	N	8					91

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

06	4290 X	3509	-0-	-781	-0-	3507	3	2	9	N	2					165
07	4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3951	3	6	9	N	5					170
08	4030 X	3026	-0-	-1004	-0-	3023	3	3	9	N	3					173
09	3900 X	2644	-0-	-1256	-0-	2643	3	1	9	N	1					174
10	4030 X	2556	-0-	-1474	-0-	2550	3	6	9	N	5					179
11	3840 X	2438	-0-	-1402	-0-	2428	3	10	9	N	9					188

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

06	4440 X	4088	-0-	-352	-0-	4082	3	6	9	N	5					98
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5781	3	13	9	N	12					110
08	4774 X	3751	-0-	-1023	-0-	3740	3	11	9	N	10					120
09	4560 X	3810	-0-	-750	-0-	3787	3	23	9	N	21	4	8			137
10	4774 X	3456	-0-	-1318	-0-	3436	3	20	9	N	18	4	8			151
11	4620 X	3545	-0-	-1075	-0-	3534	3	11	9	N	10					161

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					30
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4					34
09	330	N	156	-0-	-174	-0-	149	3	7	9	N	6					40
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	150	3	1	9	N	1					41
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					41

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	730	-0-	-590	-0-	719	3	11	9	N	10					144
07	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2175	3	10	9	N	9					153
08	775	X	659	-0-	-116	-0-	657	3	2	9	N	2					155
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	663	3	9	9	N	8					163
10	1364	N	764	-0-	-600	-0-	757	3	7	9	N	6					169
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	N	4					173

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	16	1	530	2	Y	5					46
							6	9									
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	20	1	567	2	Y	13	41	1			18
							14	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	14					32
							15	9									
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	18	1	500	2	Y	13					45
							14	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	Y	13	41	1			17
							14	9									
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	20	1	389	2	Y	8					25
							9	9									

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	689	-0-	-181	-0-	23	1	664	2	Y	2					5
							2	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	3					8
							3	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	Y	3					5
							3	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	892	2	Y	4					9
							4	9									
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	Y	3					6
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	527	2	Y	3					9
							3	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	4					6
							4	9									
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	13	1	495	2	Y	4					10
							4	9									
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	21	1	544	2	Y	5	9	1			6
							6	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					2
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	9	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

06	420	N	353	-0-	-67	-0-	12	1	335	2	Y	5					10
							6	9									
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	12	1	340	2	Y	5					15
							6	9									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	13	1	364	2	Y	3	15	1			3
							3	9									
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	9	1	280	2	Y	6					9
							7	9									
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	8	1	316	2	Y	7					16
							8	9									
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	11	1	285	2	Y	8	15	1			9
							9	9									

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-					2
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	1					3
							1	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	Y	-0-					3
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	2	Y	1					4
							1	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-					4
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1418	2	Y	1					5
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1076	2	Y	3					24
							3	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	Y	7	21	1			10
							8	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	7					17
							8	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	793	2	Y	7					24
							8	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	Y	7	22	1			9
							8	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	4					13
							4	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	3					7
							3	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	Y	4					11
							4	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	2	11	1			2
							2	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	Y	5					7
							6	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	5					12
							6	9									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	6	11	1			7
							7	9									

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	642	2	Y	1					2
							1	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	2	Y	-0-					2
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	Y	-0-					1
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	2					3
							2	9									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-	2	1			1

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	2					18
							2	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	Y	6					13
							7	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	5					18
							6	9									
10	930	N	813	-0-	-117	-0-	23	1	783	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	25	1	507	2	Y	3					10
							3	9									

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	1					3
							1	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	Y	2					5
							2	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	Y	2					3
							2	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	3					6
							3	9									
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	4					8
							4	9									
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	34	1	946	2	Y	4					12
							4	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	Y	4					7
							4	9									
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	6					13
							7	9									
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	31	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	3					6
							3	9									
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	30	1	831	2	Y	3					9
							3	9									
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	26	1	744	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	27	1	852	2	Y	4					6
							4	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	Y	4					10
							4	9									
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	5	9	1			6
							6	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1435	2	Y	4					42
							4	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	13	38	1			17
							14	9									
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	49	1	1329	2	Y	13					30
							14	9									
09	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	45	1	1243	2	Y	11					41
							12	9									
10	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	32	1	1097	2	Y	12	38	1			15
							13	9									
11	1350	N	978	-0-	-372	-0-	46	1	923	2	Y	8					23
							9	9									

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	117	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	93	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	83	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

06	600	N	374	-0-	-226	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	301	-0-	-288	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	1					6
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	2					8
							2	9									
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	1					9
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	1					10
							1	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	2					12
							2	9									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2					14
							2	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	1					1
							1	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					1
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	900	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	27	1	858	2	Y	1					1
							1	9									
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	21	1	811	2	Y	-0-					1
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	24	1	638	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	1					3
							1	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	2					5
							2	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	140	2	Y	2					3
							2	9									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	3					6
							3	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	796	2	Y	5					48
							6	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	2	Y	14	43	1			19
							15	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	Y	15					34
							17	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1153	2	Y	13					47
							14	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	Y	15	44	1			18
							17	9									
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	Y	8					26
							9	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	Y	1					4
							1	9									
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	16	1	448	2	Y	-0-	3	1			1
08	682	N	238	-0-	-444	-0-	8	1	228	2	Y	2					3
							2	9									
09	660	N	136	-0-	-524	-0-	5	1	130	2	Y	1					4
							1	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	Y	-0-	3	1			1
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	40	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	29	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	39	1	1035	2	Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	7					14
							8	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	6					20
							7	9									
08	806	N	192	-0-	-614	-0-	6	1	182	2	Y	4	20	1			4
							4	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	8					12
							9	9									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	11					23
							12	9									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	156	2	Y	10	21	1			12
							11	9									

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	2					5
							2	9									
07	899	N	588	-0-	-311	-0-	20	1	565	2	Y	3					8
							3	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	630	2	Y	3					5
							3	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	Y	4					9
							4	9									
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	4					8
							4	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	5					13
							6	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	Y	5					8
							6	9									
10	992	N	778	-0-	-214	-0-	20	1	751	2	Y	6					14
							7	9									
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	27	1	722	2	Y	7	13	1			8
							8	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	40	1	1164	2	Y	16					33
							18	9									
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	40	1	1100	2	Y	16					49
							18	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	Y	12	50	1			11
							13	9									
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	34	1	1082	2	Y	19					30
							21	9									
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	27	1	1039	2	Y	25					55
							28	9									
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	37	1	986	2	Y	26	51	1			30
							29	9									

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	150	1	2395	2	Y	1					2
							1	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	170	1	2188	2	Y	-0-					2
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	161	1	2170	2	Y	-0-					2
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1956	2	Y	1					3
							1	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-					3
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	172	1	2164	2	Y	1					4
							1	9									

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	2	Y	4					17
							4	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	153	1	1966	2	Y	4					21
							4	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	Y	3					24
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1680	2	Y	3					27
							3	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1889	2	Y	5					32
							6	9									
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	150	1	1894	2	Y	6					38
							7	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	28	1	928	2	Y	3					26
							3	9									
07	961	N	886	-0-	-75	-0-	30	1	848	2	Y	7	23	1			10
							8	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	8					18
							9	9									
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	31	1	873	2	Y	8					26
							9	9									
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	23	1	791	2	Y	8	24	1			10
							9	9									
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	31	1	609	2	Y	4					14
							4	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1134	-0-	-276	-0-	38	1	1093	2	N	3					6
							3	9									
07	1550	N	613	-0-	-937	-0-	21	1	590	2	N	2					8
							2	9									
08	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	40	1	1127	2	N	2	8	1			2
							2	9									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	N	3					5
							3	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	4					9
							4	9									
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1067	2	N	5	9	1			5
							6	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	146	1	2330	2	N	-0-					2
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	171	1	2205	2	N	-0-					2
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	153	1	2053	2	N	1					3
							1	9									
09	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					3
10	2387	N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1776	2	N	1					4
							1	9									
11	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	142	1	1786	2	N	-0-					4

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2			Y	-0-					110
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					110
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1247	2	6	9	Y	5					115
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1259	2	9	9	Y	8					123
10	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1324	2	17	9	Y	15					138
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1101	2	12	9	Y	11					149

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 7210

06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					1
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					2
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y	2			8
						2	9							
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	167	1	2151	2	Y	1			9
						1	9							
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	162	1	2173	2	Y	2			11
						2	9							
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	162	1	2244	2	Y	1			12
						1	9							
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	57	1	1963	2	Y	2			14
						2	9							
*11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1755	2	Y	3			17
						3	9							

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	Y	1					1
							1	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					1
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-					1
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-					1
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	13	1	1225	2	Y	-0-					1
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	10					45
							11	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	157	1	2023	2	Y	10					55
							11	9									
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1758	2	Y	8					63
							9	9									
09	2370	N	1862	-0-	-508	-0-	125	1	1727	2	Y	9					72
							10	9									
10	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	60	1	2064	2	Y	12					84
							13	9									
11	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	126	1	1589	2	Y	17					101
							19	9									

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	96	1	2458	2	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	21	1	2035	2	Y	-0-					-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	44	1	1831	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	32	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	666	-0-	-264	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	576	-0-	-354	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	540	-0-	-360	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	496	-0-	-372	-0-	5	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	419	-0-	-421	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	100	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	2	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	92	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	37	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	121	1	1924	2	Y	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	-0-			-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	133	1	1788	2	Y	-0-			-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-			-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1689	2	Y	-0-			-0-
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559

06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	120	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-			-0-
09	2130 N	1502	-0-	-628	-0-	101	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	43	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	95	1	1197	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

06	3000 N	3049	-0-	49	49	115	1	2933	2	Y	1			5
						1	9							
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	101	1	2143	2	Y	1			6
						1	9							
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	97	1	1907	2	Y	-0-			6
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1938	2	Y	1			7
						1	9							
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	22	1	2109	2	Y	2			9
						2	9							
*11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	51	1	1983	2	Y	1			10
						1	9							

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	108	1	2847	2	Y	1			7
						1	9							
07	2821 X	2668	-0-	-153	-0-	117	1	2549	2	Y	2			9
						2	9							
08	2821 X	2612	-0-	-209	-0-	124	1	2487	2	Y	1			10
						1	9							
09	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	97	1	2439	2	Y	2			12
						2	9							
10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	23	1	2433	2	Y	2			14
						2	9							
11	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	49	1	2247	2	Y	2			16
						2	9							

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

06	360 N	192	-0-	-168	-0-	7	1	185	2	N	-0-			-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	334	-0-	-206	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	21	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	73	1	942	2	Y	-0-					-0-
08	1023 X	919	-0-	-104	-0-	64	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1200 X	807	-0-	-393	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	1240 X	792	-0-	-448	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	730	-0-	-470	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1248	2	Y	1					5
						1	9									
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	103	1	1328	2	Y	1					6
						1	9									
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-					6
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	1					7
						1	9									
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	Y	2					9
						2	9									
*11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	1					10
						1	9									

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	143	1	2287	2	Y	4					17
							4	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	175	1	2250	2	Y	4					21
							4	9									
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	151	1	2029	2	Y	3					24
							3	9									
09	2430	X	1938	-0-	-492	-0-	130	1	1805	2	Y	3					27
							3	9									
10	2511	X	1919	-0-	-592	-0-	54	1	1859	2	Y	5					32
							6	9									
11	2430	X	1859	-0-	-571	-0-	136	1	1716	2	Y	6					38
							7	9									

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	128	1	2046	2	Y	3					13
							3	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	Y	3					16
							3	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	136	1	1833	2	Y	3					19
							3	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1596	2	Y	2					21
							2	9									
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	48	1	1665	2	Y	4					25
							4	9									
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	120	1	1511	2	Y	5					30
							6	9									

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	142	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	131	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	129	1	1731	2	N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	2	N	-0-					-0-
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	133	1	1674	2	N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

06	4950	X	4863	-0-	-87	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5257	-0-	-261	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4771	-0-	-747	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5033	-0-	-67	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2047	-0-	-340	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	70	2	3	9	N	3					230
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6					236
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2	163	1			75
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8					83
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	N	7	1	8			89
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	97	2	1	9	N	1					90

UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	2	4	9	N	4					174
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					176
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	N	1					177
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	N	1					178
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					182
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	N	2					184

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					15
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					15
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					15
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					15

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					24
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					24
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					24
09	990	N	468	-0-	-522	-0-	468	2			N	-0-					24
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					24
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					24

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

HOWDA (CLEAR FORK) 42999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 130406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4336 - 4826

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	46	1	137	3	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	30	1	108	3	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWLAND, REX D. 731660
HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 074422 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	775	N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	750	N	339	-0-	-411	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12486					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT					-0-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10524					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 #	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	901	-0-	-184	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899 #	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	815	-0-	-611	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1190	-0-	-763	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	870	N	622	-0-	-248	-0-	622	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

06	3000	N	4177	-0-	1177	1177	4177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2998	-0-	-102	1075	2998	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2414	-0-	-686	389	2414	2			N	-0-					-0-
09	2803	N	2414	-0-	-389	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2237	-0-	-863	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1650	-0-	-1350	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	940	-0-	-290	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1401	-0-	-639	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3401	-0-	301	301	3401	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3401	-0-	401	702	3401	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2441	-0-	-659	43	2441	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1739	-0-	-1261	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

06	3000	N	3372	-0-	372	372	3372	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	398	3126	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3002	-0-	-98	300	3002	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	302	3002	2			N	-0-					-0-
*10	3211	X	2909	-0-	-302	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2180	-0-	-370	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	684	-0-	-336	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1144	-0-	-446	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1317	-0-	-453	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1182	-0-	-378	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1599	-0-	-651	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	589	-0-	-491	-0-	589	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1083	-0-	-477	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	806	N	412	-0-	-394	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1281	-0-	-669	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-					-0-
11	1170	N	858	-0-	-312	-0-	858	2		N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2		N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

06	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2		N	-0-					-0-
07	2305	N	2217	-0-	-88	-0-	2217	2		N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-					-0-
10	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2		N	-0-					-0-
11	2700	X	1671	-0-	-1029	-0-	1671	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-					-0-
08	1426	N	635	-0-	-791	-0-	635	2		N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-					-0-
11	1200	N	852	-0-	-348	-0-	852	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	898	-0-	-362	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1926	-0-	-399	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					97
07	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					97
08	1705	X	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					97
09	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	1445	2			Y	-0-					97
10	1612	X	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					97
11	1560	X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	991	-0-	-249	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	960	N	655	-0-	-305	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2		N	-0-			-0-
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	3914	-0-	-766	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
10	4619 X	3743	-0-	-876	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	2899	-0-	-1571	-0-	2899	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

06	1440 N	991	-0-	-449	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
09	990 N	897	-0-	-93	-0-	897	2		N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

06	1440 N	910	-0-	-530	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2		N	-0-			-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

06	3000 N	3858	-0-	858	858	3858	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	4584	-0-	1484	2342	4584	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2923	-0-	-177	2165	2923	2		Y	-0-			-0-
09	6134 X	3969	-0-	-2165	-0-	3969	2		Y	-0-			-0-
10	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		Y	-0-			-0-
*11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	23	-0-	23	73	23	2		Y	-0-			-0-
09	INC G-10	28	-0-	28	101	28	2		Y	-0-			-0-
10	INC G-10	28	-0-	28	129	28	2		Y	-0-			-0-
*11	129 N	-0-	-0-	-129	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1009	-0-	1009	7267	1009	2			Y	-0-					2
07	3100 N	1580	-0-	-1520	5747	1580	2			Y	-0-					2
08	3100 N	1707	-0-	-1393	4354	1707	2			Y	-0-					2
09	3000 N	1644	-0-	-1356	2998	1644	2			Y	-0-					2
10	3100 N	1992	-0-	-1108	1890	1991	2	1	9	Y	1					3
*11	3000 N	2007	-0-	-993	897	2007	2			Y	-0-					3

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	Y	1					9
07	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	Y	1					10
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					10
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1					11
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	Y	2					13
*11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					14

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	1	1			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	1812	-0-	-858	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	703					N	-0-					-0-
07	734 N	31	-0-	-703	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	868 N	701	-0-	-167	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-			-0-
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2		N	-0-			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	990	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1406	-0-	-733	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2120	-0-	-400	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
11	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	838	-0-	-392	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	804	-0-	-498	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	851	-0-	-289	-0-	851	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3424	2	2	9	Y	2					23
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3445	2	3	9	Y	3					26
08	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2678	2	1	9	Y	1					27
09	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3158	2	2	9	Y	2					29
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	3198	2	7	9	Y	6					35
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3498	2	3	9	Y	3					38

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	Y	5					13
07	2666	N	2057	-0-	-609	-0-	2053	2	4	9	Y	4					17
08	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2000	2	3	9	Y	3	13	1			7
09	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	1722	2	6	9	Y	5					12
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	Y	7	13	1			6
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	2	8	9	Y	7					13

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1536	2	1	9	Y	1					4
07	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	1428	2	1	9	Y	1					5
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1492	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1519	2	2	9	Y	2					4
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	1248	2	2	9	Y	2					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2436	-0-	-294	-0-	2435	2	1	9	N	1					3
07	2883	N	2018	-0-	-865	-0-	2018	2			N	-0-					3
08	2356	N	1671	-0-	-685	-0-	1670	2	1	9	N	1	3	1			1
09	2430	N	1694	-0-	-736	-0-	1693	2	1	9	N	1					2
10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1424	2	2	9	N	2	3	1			1
11	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1469	2	2	9	N	2					3

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					2
07	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			Y	-0-					2
08	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1341	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1550	2	1	9	Y	1					2
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	2	1			1
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					3
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					3
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					3
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					4
10	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			Y	-0-					4
11	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1071	2	1	9	Y	1					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	995	-0-	-565	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1053	2	2	9	N	2					6
07	1333	N	923	-0-	-410	-0-	921	2	2	9	N	2					8
08	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1078	2	1	9	N	1	6	1			3
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3					6
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3	6	1			3
11	1050	N	917	-0-	-133	-0-	914	2	3	9	N	3					6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

06	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1809	2	2	9	N	2					4
07	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	1600	2	1	9	N	1					5
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1823	2	1	9	N	1	4	1			2
09	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	1586	2	2	9	N	2					4
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1552	2	2	9	N	2	4	1			2
11	1770	N	1311	-0-	-459	-0-	1309	2	2	9	N	2					4

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3561	2	7	9	N	6					70
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3036	2	10	9	N	9					79
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2207	2	3	9	N	3					82
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2869	2	7	9	N	6					88
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3162	2	19	9	N	17					105
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9					114

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					3
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					4
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					4
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			Y	-0-					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

06	990	N	675	-0-	-315	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11330	-0-	-16	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8220	-0-	-3126	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9627	-0-	-2073	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9269	-0-	-2821	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8235	-0-	-3465	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	2			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

06	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
*11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
*11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

06	1020 N	897	-0-	-123	-0-	85	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	82	1	964	2	N	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	2	N	-0-			-0-
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	25	1	244	2	N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

06	2509	N	2396	-0-	-113	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2105	-0-	-778	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1454	-0-	-946	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

06	270	N	178	-0-	-92	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	1	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2188	-0-	-362	-0-	1	1	2187	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2114	-0-	-521	-0-	1	1	2113	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1619	-0-	-691	-0-	1	1	1618	2	Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2963	-0-	-37	162	1	1	2954	2	Y	7					43
							8	9									
07	3100	N	3054	-0-	-46	116	1	1	3041	2	Y	11					54
							12	9									
08	2873	X	2757	-0-	-116	-0-	1	1	2748	2	Y	7					61
							8	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	1	2778	2	Y	-0-	45	1			16
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1	1	2821	2	Y	10					26
							11	9									
11	2730	X	2050	-0-	-680	-0-	2	1	2035	2	Y	12					38
							13	9									

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	861	-0-	-279	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

06	870	N	710	-0-	-160	-0-	67	1	643	2	N	-0-					-0-
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	54	1	641	2	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1479	-0-	-351	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	681	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	2	1	5111	2	Y	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	2	1	4882	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	2	1	4609	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	2	1	4394	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4094	-0-	-1362	-0-	2	1	4092	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	2993	-0-	-2107	-0-	3	1	2990	2	Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	1	1	776	2	Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	90	1	857	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	779	-0-	-399	-0-	60	1	719	2	N	-0-					-0-
08	992	N	839	-0-	-153	-0-	62	1	777	2	N	-0-					-0-
09	960	N	704	-0-	-256	-0-	52	1	652	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	76	1	764	2	N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	104	1	1166	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	869	-0-	-247	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	1	1	652	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	2	4	9	Y	4					43
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	Y	8					51
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1	1	2323	2	Y	5					56
							6	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	Y	1	42	1			15
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	5					20
							6	9									
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1	1	1509	2	Y	3					23
							3	9									

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1	1	1340	2	Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	2098	2	Y	7					46
							8	9									
07	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	1	1	1695	2	Y	12					58
							13	9									
08	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	1	1	2048	2	Y	6					64
							7	9									
09	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	1	1	1966	2	Y	-0-	47	1			17
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	1993	2	Y	10					27
							11	9									
11	1980	N	1516	-0-	-464	-0-	1	1	1502	2	Y	12					39
							13	9									

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1	1	1858	2	Y	1					6
							1	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	2	Y	2					8
							2	9									
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1	1	1777	2	Y	2					10
							2	9									
09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1676	2	1	9	Y	1	8	1			3
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1	1	1609	2	Y	3					6
							3	9									
11	1710	N	1140	-0-	-570	-0-	1	1	1136	2	Y	3					9
							3	9									

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	4					20
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	2	6	9	Y	5					25
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1183	2	4	9	Y	4					29
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			Y	-0-	21	1			8
10	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1	1	1074	2	Y	5					13
							6	9									
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	1	1	805	2	Y	6					19
							7	9									

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	542	2	N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	1	1	983	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1	1	3224	2	Y	3					14
							3	9									
07	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	1	1	3119	2	Y	5					19
							6	9									
08	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	1	1	2879	2	Y	3					22
							3	9									
09	3150	X	2724	-0-	-426	-0-	1	1	2723	2	Y	-0-	16	1			6
10	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	2	1	3233	2	Y	5					11
							6	9									
11	3150	X	2329	-0-	-821	-0-	2	1	2319	2	Y	7					18
							8	9									

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	2	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1	1	4359	2	Y	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1	1	4132	2	Y	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1	1	4066	2	Y	-0-					-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	2	Y	-0-					-0-
*11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3	1	3281	2	Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	682	N	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1	1	3664	2	Y	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1	1	3701	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3504	-0-	-309	-0-	1	1	3503	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	1	1	3325	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3344	-0-	-469	-0-	2	1	3342	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2383	-0-	-1277	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
09	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	2985	-0-	-1365	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3600	-0-	-480	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3054	-0-	-906	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6258	-0-	-190	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6166	-0-	-74	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	4780	-0-	-1460	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	2178	-0-	-132	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2303	-0-	-84	-0-	2303 3		N	-0-			-0-
08	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
09	2310 X	2231	-0-	-79	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
11	2220 N	1732	-0-	-488	-0-	1732 3		N	-0-			-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3		N	-0-			-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
08	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 3		N	-0-			-0-
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-			-0-
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 3		N	-0-			-0-
09	990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
11	960 N	783	-0-	-177	-0-	783 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	1959	-0-	-651	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	860	-0-	-163	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	2855	-0-	-524	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

06	3000	N	2901	-0-	-99	100	2901	3			N	-0-					-0-
07	2944	N	2844	-0-	-100	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2056	-0-	-854	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

06	3000	N	2942	-0-	-58	162	2942	3			N	-0-					-0-
07	3027	N	2865	-0-	-162	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1873	-0-	-1037	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2692	-0-	-758	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 243792 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9468

06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9962	-0-	6862	6862	9962	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4962	-0-	1962	8824	4962	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3937	-0-	837	9661	3937	3			N	-0-					-0-
*11	12898	X	3237	-0-	-9661	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2250	-0-	-540	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	Y	7					18
07	806 N	628	-0-	-178	-0-	622	2	6	9	Y	5					23
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	651	2	7	9	Y	6	19	1			10
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	Y	9	18	1			8
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	603	2	12	9	Y	11					19

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					24
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					24
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					24
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					24
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					24
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24

MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					119
07	1488	N	708	-0-	-780	-0-	708	3			N	-0-					119
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-	119	1			-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	991	-0-	-89	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	3	N	-0-					-0-
09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	103	1	1556	3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	126	1	1650	3	N	-0-					-0-
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	72	1	1086	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	86	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	78	1	1098	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	395	1	7736	3	N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	403	1	7315	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	399	1	6514	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	6124	-0-	-326	-0-	381	1	5743	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	446	1	5864	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5572	-0-	-878	-0-	374	1	5198	3	N	-0-					-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	216	1	4176	3	N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	216	1	3920	3	N	-0-					-0-
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	213	1	3486	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3802	-0-	-8	-0-	236	1	3566	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	269	1	3546	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	243	1	3371	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	489	-0-	-1743	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	397	-0-	-923	-0-	397	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1324	-0-	1324	1324	1324	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1277	-0-	1277	2601	1277	2			Y	-0-					-0-
09	3783	X	1182	-0-	-2601	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	T. A.		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6
08	T. A.		66	-0-	66	151	66	2			Y	-0-					6
09	272	X	121	-0-	-151	-0-	121	2			Y	-0-					6
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					6
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					6

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					7
07	T. A.		1146	-0-	1146	1146	1146	2			Y	-0-					7
08	T. A.		1178	-0-	1178	2324	1178	2			Y	-0-					7
09	3470	X	1146	-0-	-2324	-0-	1146	2			Y	-0-					7
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					7
11	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					14
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					14
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					6
07	T. A.		1370	-0-	1370	1370	1370	2			Y	-0-					6
08	T. A.		673	-0-	673	2043	673	2			Y	-0-					6
09	2872	X	829	-0-	-2043	-0-	829	2			Y	-0-					6
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					6
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	775	N	18	-0-	-757	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

06	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	889	-0-	-401	-0-	889	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	775	N	174	-0-	-601	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1367	-0-	-403	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	663	-0-	-567	-0-	663	2			N	-0-					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					8
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					8
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			Y	-0-					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	680	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	86	75	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	131	-0-	131	217	131	2			N	-0-					-0-
09	327 X	110	-0-	-217	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
07	4681 X	4389	-0-	-292	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	4681 X	4256	-0-	-425	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4738	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	4500 X	3534	-0-	-966	-0-	3526	3	8	9	N	7	7	8			-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

06	810 N	96	-0-	-714	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	151	-0-	-1957	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	2	N	-0-					-0-
07	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	713 N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

06	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838

06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

06	390	X	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					54
07	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					54
08	372	X	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					54
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					54
*10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					54
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					54

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

06	INC G-10	912	-0-	912	3189	912	2			Y	-0-					3
07	INC G-10	662	-0-	662	3851	662	2			Y	-0-					3
08	INC G-10	718	-0-	718	4569	718	2			Y	-0-					3
09	3000 N	901	-0-	-2099	2470	901	2			Y	-0-					3
10	3100 N	686	-0-	-2414	56	686	2			Y	-0-					3
*11	873 N	817	-0-	-56	-0-	817	2			Y	-0-					3

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

06	INC G-10	895	-0-	895	6088	895	2			Y	-0-					9
07	INC G-10	1609	-0-	1609	7697	1609	2			Y	-0-					9
08	INC G-10	1757	-0-	1757	9454	1757	2			Y	-0-					9
09	3000 N	1262	-0-	-1738	7716	1262	2			Y	-0-					9
10	3100 N	2024	-0-	-1076	6640	2024	2			Y	-0-					9
*11	3000 N	1667	-0-	-1333	5307	1667	2			Y	-0-					9

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

06	300 N	295	-0-	-5	-0-	5	1	290	3	N	-0-					82
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	N	-0-					82
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	N	2					84
						2	9									
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	N	-0-					84
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

06	1770 X	1694	-0-	-76	-0-	1694	2			N	-0-					196
07	1798 X	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					196
08	1798 X	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					196
09	1680 X	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			N	-0-					196
10	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					196
11	1680 X	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					196

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

06	780 X	445	-0-	-335	-0-	445	2			N	-0-					44
07	806 X	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					44
08	806 X	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					44
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					44
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					44
11	630 X	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					44

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	868	N	260	-0-	-608	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	713	N	170	-0-	-543	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

06	1380	X	180	-0-	-1200	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	134	-0-	-1075	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	518	-0-	-691	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	535	-0-	-635	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					18
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					18
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					18
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					17
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					17
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

06	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

06	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					3
09	750	N	601	-0-	-149	-0-	601	2			Y	-0-					3
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					3
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					3

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

06	1980	N	687	-0-	-1293	-0-	19	1	668	3	N	-0-					131
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	3	N	2					133
							2	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	26	1	897	3	N	-0-					133
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	34	1	1582	3	N	-0-					133
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	3	N	5					138
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					62
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					62
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					62
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					62
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					62
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					62

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					35
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					35
08	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	2357	2			N	-0-					35
09	2250	N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2			N	-0-					35
10	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2			N	-0-					35
*11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					35

STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					1
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					1
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					1
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					1

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

06	420	N	283	-0-	-137	-0-	279	3	4	9	Y	4					28
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	170	3	2	9	Y	2					30
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	3	6	9	Y	5					35
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	206	3	2	9	Y	2					37
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	127	3	9	9	Y	8	3	8			42
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	185	3	19	9	Y	17					59

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					156
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					156
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					156
09	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	1152	3			N	-0-					156
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					156
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-					40
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	3			N	-0-					40
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					40
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					40
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					40
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					40

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	660	N	34	-0-	-626	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	960	N	413	-0-	-547	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	899	N	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	620 N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	990 N	270	-0-	-720	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	122	-0-	-963	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	300 N	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

06	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	3			Y	-0-					3
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					3
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					3
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					3
10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	3			Y	-0-					3
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					3

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

06	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	69	-0-	-111 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	163	-0-	-107 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

06	330 N	160	-0-	-170 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

06	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	14	1	176	2	N	-0-			-0-
07	620 N	158	-0-	-462 B	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	17	1	214	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	7	1	97	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

06	690 N	598	-0-	-92 B	-0-	44	1	554	2	N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	36	1	459	2	N	-0-			-0-
08	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	40	1	502	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	43	1	531	2	N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	674	2	N	-0-			-0-
*11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	41	1	514	2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	70	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2 B	-0-	82	1	1032	2	N	-0-			-0-
08	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	56	1	706	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	74	1	925	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	871	-0-	-245 B	-0-	65	1	806	2	N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26 B	-0-	54	1	670	2	N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

06	210 N	68	-0-	-142 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
08	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

06	300 N	97	-0-	-203 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
08	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

06	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
*11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

06	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105

UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

06	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	713 N	475	-0-	-238 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	250	-0-	-290 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

06	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105

UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	139	-0-	-101 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	248 N	127	-0-	-121 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
08	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
*11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

06	120 N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

06	2760 #	1787	-0-	-973	-0-	1778	2	9	9	N	8		123
07	2852 #	1937	-0-	-915	-0-	1926	2	11	9	N	10		133
08	2728 #	2201	-0-	-527	-0-	2191	2	10	9	N	9		142
09	2640 #	2365	-0-	-275	-0-	2362	2	3	9	N	3		145
*10	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	2459	2	14	9	N	13		158
11	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		158

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

INTERSTATE (ELLENBURGER) 44634 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

06	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					108
07	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					108
08	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					108
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2371	2	2	9	N	2					110
10	2356	#	1762	-0-	-594	-0-	1756	2	6	9	N	5					115
11	2280	#	1606	-0-	-674	-0-	1606	2			N	-0-					115

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	N	5					147
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					147
08	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					147
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	81	2	73	9	N	66	88	0			125
10	186	#	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-	86	1			39
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3	3	8			148
07	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					148
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			148
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	602	2	111	9	N	101	77	1			172
10	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-	82	1			90
*11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	1	8			98

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

*12	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5
*01	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					5
*02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					5
*03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					5
*04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					5
*05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
*07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
*08	93	#	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7					12
*09	90	#	63	-0-	-27	-0-	57	2	6	9	N	5					17
*10	93	#	66	-0-	-27	-0-	60	2	6	9	N	5					22
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					22

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

06	660	#	589	-0-	-71	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
07	682	#	653	-0-	-29	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-
08	682	#	508	-0-	-174	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
09	660	#	494	-0-	-166	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
10	682	#	536	-0-	-146	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
11	630	#	487	-0-	-143	-0-	22	1	465	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
07	496	#	391	-0-	-105	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
08	558	#	454	-0-	-104	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
09	570	#	401	-0-	-169	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
10	589	#	355	-0-	-234	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
11	570	#	253	-0-	-317	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

06	270	#	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	#	279	-0-	-62	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
09	270	#	242	-0-	-28	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
10	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	1806	-0-	-564	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	1706	-0-	-526	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	1925	-0-	-385	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

06	2160 N	1655	-0-	-505	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

06	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

06	2280 N	1731	-0-	-549	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1848	-0-	-372	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

06	2400 N	1838	-0-	-562	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1739	-0-	-555	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	83	-0-	-367 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

BEARCE A WELL #: 1 RRCID -> 093864 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6509 - 6526

06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

EDWARDS PLATEAU OPERATING 245598
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 6572

06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KESTREL RESOURCES, INC. 458250
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

06	9600 X	7755	-0-	-1845	-0-	7755	3		N	-0-			-0-
07	8990 X	8175	-0-	-815	-0-	8175	3		N	-0-			-0-
08	8990 X	8787	-0-	-203	-0-	8787	3		N	-0-			-0-
09	8670 X	8577	-0-	-93	-0-	8577	3		N	-0-			-0-
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	3		N	-0-			-0-
*11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

06	45270 X	43244	-0-	-2026	-0-	43244	2		N	-0-			-0-
07	45818 X	38595	-0-	-7223	-0-	38595	2		N	-0-			-0-
08	45818 X	44906	-0-	-912	-0-	44906	2		N	-0-			-0-
09	44340 X	28932	-0-	-15408	-0-	28932	2		N	-0-			-0-
10	44671 X	13801	-0-	-30870	-0-	13801	2		N	-0-			-0-
11	43470 X	NO RPT	-0-	-43470	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

06	86400 X	85900	-0-	-500	-0-	85900	2		N	-0-			-0-
07	88815 X	75821	-0-	-12994	-0-	75821	2		N	-0-			-0-
08	89805 X	89805	-0-	-0-	-0-	89805	2		N	-0-			-0-
09	85890 X	80870	-0-	-5020	-0-	80870	2		N	-0-			-0-
10	89332 X	89332	-0-	-0-	-0-	89332	2		N	-0-			-0-
11	86400 X	NO RPT	-0-	-86400	-0-				N	NO RPT			-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34260	X	34063	-0-	-197	-0-	34063	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	30874	-0-	-4528	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
08	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	36716	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	33956	-0-	-94	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	35029	-0-	-156	-0-	35029	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	10400	-0-	-1030	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7284	-0-	-4527	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9663	-0-	-1557	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9885	-0-	-1709	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1704	-0-	-1024	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	18615	-0-	-1635	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	16844	-0-	-4608	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	21045	-0-	-376	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	20483	-0-	-187	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	20959	-0-	-245	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62925	X	62925	-0-	-0-	-0-	62925	2			N	-0-					-0-
07	62868	X	51706	-0-	-11162	-0-	51706	2			N	-0-					-0-
08	62868	X	62561	-0-	-307	-0-	62561	2			N	-0-					-0-
09	61110	X	59418	-0-	-1692	-0-	59418	2			N	-0-					-0-
10	63147	X	61981	-0-	-1166	-0-	61981	2			N	-0-					-0-
11	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	853	-0-	-287	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30120	X	30077	-0-	-43	-0-	30077	2			N	-0-					-0-
07	31620	X	29185	-0-	-2435	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
08	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
09	32668	X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
10	33274	X	33274	-0-	-0-	-0-	33274	2			N	-0-					-0-
11	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6491	-0-	-259	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6369	-0-	-110	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5666	-0-	-1216	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5798	-0-	-862	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6558	-0-	-324	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 13 RRCID -> 062252 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14662 PERF.13032 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2013 - PLUGGED 06-22-2013

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6890	-0-	-1060	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5581	-0-	-2634	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7940	-0-	-275	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7535	-0-	-385	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7784	-0-	-400	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2305	N	2146	-0-	-159	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42450	X	42201	-0-	-249	-0-	42201	2			N	-0-					-0-
07	43896	X	37438	-0-	-6458	-0-	37438	2			N	-0-					-0-
08	43896	X	43508	-0-	-388	-0-	43508	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	41246	-0-	-1234	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	43230	-0-	-387	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
11	42210	X	NO RPT	-0-	-42210	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	3006	-0-	-7224	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2485	-0-	-7415	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	2739	-0-	-7491	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	23787	-0-	-93	-0-	23787	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20563	-0-	-4981	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
08	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	26649	2			N	-0-					-0-
09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
10	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39600	X	39305	-0-	-295	-0-	39305	2			N	-0-					-0-
07	40920	X	38846	-0-	-2074	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
08	40827	X	40728	-0-	-99	-0-	40728	2			N	-0-					-0-
09	39510	X	39161	-0-	-349	-0-	39161	2			N	-0-					-0-
10	40641	X	40285	-0-	-356	-0-	40285	2			N	-0-					-0-
11	39420	X	NO RPT	-0-	-39420	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2			N	-0-			-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

06	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	575	1	23794	3	N	-0-			-0-
07	27683 X	22620	-0-	-5063	-0-	500	1	22120	3	N	-0-			-0-
08	27683 X	26399	-0-	-1284	-0-	575	1	25824	3	N	-0-			-0-
09	26070 X	23939	-0-	-2131	-0-	625	1	23314	3	N	-0-			-0-
10	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-			-0-
11	25560 X	22003	-0-	-3557	-0-	22003	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

06	29610 X	28464	-0-	-1146	-0-	28464	3			N	-0-			-0-
07	30504 X	25416	-0-	-5088	-0-	25416	3			N	-0-			-0-
08	30504 X	29819	-0-	-685	-0-	29819	3			N	-0-			-0-
09	29520 X	28235	-0-	-1285	-0-	28235	3			N	-0-			-0-
10	29450 X	28881	-0-	-569	-0-	28881	3			N	-0-			-0-
11	28860 X	25800	-0-	-3060	-0-	25800	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

06	36240 X	35977	-0-	-263	-0-	35977	3			N	-0-			-0-
07	37448 X	35525	-0-	-1923	-0-	35525	3			N	-0-			-0-
08	37429 X	37429	-0-	-0-	-0-	37429	3			N	-0-			-0-
09	35970 X	35944	-0-	-26	-0-	35944	3			N	-0-			-0-
10	37169 X	36972	-0-	-197	-0-	36972	3			N	-0-			-0-
11	36210 X	35833	-0-	-377	-0-	35833	3			N	-0-			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26670	X	26403	-0-	-267	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	24990	-0-	-1670	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
08	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	28260	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
10	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
11	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

06	6930	X	3985	-0-	-2945	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	3511	-0-	-3402	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5112	-0-	-1801	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4998	-0-	-1692	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

06	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

06	2790	X	786	-0-	-2004	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1121	-0-	-1731	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	4604					N	-0-					-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9771 - 9809

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

06	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1457	3	13	9	N	12	174	1			34
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2	9	N	2					36
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	3	3	9	N	3					39
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851	3	4	9	N	4					43
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1962	3	8	9	N	7					50
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1784	3	6	9	N	5					55

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1039	3	31	9	N	28	183	1			64
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1037	3	31	9	N	28					92
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24					116
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	731	3	30	9	N	27					143
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	883	3	55	9	N	50					193
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	705	3	22	9	N	20					213

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

06	2550 X	2240	-0-	-310	-0-	2240	3			N	-0-	163	1			51
07	2635 X	2283	-0-	-352	-0-	2264	3	19	9	N	17	1	8			67
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3613	3	47	9	N	43					110
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3211	3	44	9	N	40					150
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3440	3	61	9	N	55					205
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3052	3	28	9	N	25	163	1			67

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 402 RRCID -> 140885 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5870 - 5708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

06	990 #	729	-0-	-261	-0-	723	3	6	9	N	5					130
07	1023 #	319	-0-	-704	-0-	312	3	7	9	N	6					136
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	N	4					140
09	960 #	838	-0-	-122	-0-	827	3	11	9	N	10					150
*10	979 R	979	-0-	-0-	-0-	962	3	17	9	N	15					165
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					109
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					109
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					109
09	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					109
10	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					109
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					109

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	192	3	42	9	N	38					140
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	215	3	45	9	N	41					181
08	217	#	140	-0-	-77	-0-	121	3	19	9	N	17	172	1			26
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	160	3	51	9	N	46					72
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	217	3	59	9	N	54					126
*11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	224	3	58	9	N	53					179

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	127	3	7	9	N	6					34
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	119	3	4	9	N	4					38
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	112	3	7	9	N	6					44
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	77	3	2	9	N	2					46
10	124	#	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	N	1					47
11	120	#	28	-0-	-92	-0-	27	3	1	9	N	1					48

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	367	3	26	9	N	24					54
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	373	3	23	9	N	21	48	1			27
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	375	3	24	9	N	22					49
09	390	#	384	-0-	-6	-0-	360	3	24	9	N	22					71
10	403	#	390	-0-	-13	-0-	364	3	26	9	N	24					95
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	347	3	28	9	N	25					120

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

06	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*11	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					35
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	N	7	31	1			11
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					18
09	360	#	329	-0-	-31	-0-	322	3	7	9	N	6					24
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	331	3	11	9	N	10					34
11	360	#	328	-0-	-32	-0-	319	3	9	9	N	8					42

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	162	3	4	9	N	4					74
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	199	3	6	9	N	5					79
08	217 #	132	-0-	-85	-0-	131	3	1	9	N	1					80
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	121	3	1	9	N	1					81
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	160	3	3	9	N	3					84
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	199	3	17	9	N	15					99

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5					85
07	492 R	492	-0-	-0-	-0-	478	3	14	9	Y	13					98
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	3	8	9	Y	7					105
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12					117
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	466	3	23	9	Y	21	90	1			48
11	DLQ G-10	472	-0-	472	472	455	3	17	9	Y	15					63

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-			95
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			95
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			95
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			95
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			95
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			95

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			166
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			166
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			166
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			166
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			166
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			166

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					49
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
08	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					49
09	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					49
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					49
11	60	X	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					49

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					67
07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					67
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					67
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					67
10	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2559	2	1	9	N	1					68
11	2490	N	2417	-0-	-73	-0-	2417	2			N	-0-					68

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					84
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					84
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					84
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					84
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					84
*11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					84

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

06	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					139
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					139
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					139
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					139
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1932	2	1	9	N	1					140
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					140

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					62
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			N	-0-					62
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					62
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					62
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					62
11	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					62

FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	3	N	-0-					45
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	782	3	N	-0-					45
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					45
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	4	1	737	3	N	-0-					45
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	3	1	742	3	N	-0-					45
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	3	1	720	3	N	-0-					45

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
EOR OPERATING COMPANY 253134
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	624					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		719	-0-	719	1343	719	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	158	-0-	-382	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN, JOE JR. 549892

CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	963	-0-	-463	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	939	-0-	-231	-0-	939	3			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

06	810 N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	3			N	-0-					-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
AMERIND WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	330 N	27	-0-	-303	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	94	1	545	2	Y	130	132	1			6
							143	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	245	2	Y	119	94	1			31
							131	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	Y	354	343	1			42
							389	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	524	2	Y	242	199	1			85
							266	9									
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	635	2	Y	298	307	1			76
							328	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					76

TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	2212	1	12768	2	Y	37	50	1			50
							41	9									
07	15004	X	14893	-0-	-111	-0-	1998	1	12861	2	Y	31	56	1			25
							34	9									
08	15531	X	9226	-0-	-6305	-0-	1387	1	7802	2	Y	34					59
							37	9									
09	15030	X	10252	-0-	-4778	-0-	1466	1	8746	2	Y	36	56	1			39
							40	9									
*10	15531	X	12767	-0-	-2764	-0-	1390	1	11324	2	Y	48	52	1			35
							53	9									
11	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					35

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	2231	1	12863	2	Y	38	50	1			50
							42	9									
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	1515	1	9755	2	Y	32	56	1			26
							35	9									
08	16957	X	11036	-0-	-5921	-0-	1659	1	9330	2	Y	43					69
							47	9									
09	16410	X	10397	-0-	-6013	-0-	1488	1	8875	2	Y	31	66	1			34
							34	9									
*10	16957	X	10763	-0-	-6194	-0-	1171	1	9538	2	Y	49	47	1			36
							54	9									
11	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					36

TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6452	-0-	-1858	-0-	947	1	5468	2	Y	34	50	1			46
							37	9									
07	9920	X	6311	-0-	-3609	-0-	844	1	5433	2	Y	31	52	1			25
							34	9									
08	9920	X	5798	-0-	-4122	-0-	870	1	4893	2	Y	32					57
							35	9									
09	8940	X	4999	-0-	-3941	-0-	714	1	4256	2	Y	26	54	1			29
							29	9									
*10	8339	X	5427	-0-	-2912	-0-	587	1	4784	2	Y	51	42	1			38
							56	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					38

TEAGUE 9 WELL #: RRCID -> 271031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7404 - 8212

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNE ANN (CISCO NO 6 SD) 47684 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	756	1	4362	2	N	11					73
							12	9									
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	717	1	4618	2	N	23					96
							25	9									
08	5642	X	4786	-0-	-856	-0-	721	1	4054	2	N	10					106
							11	9									
09	5460	X	4247	-0-	-1213	-0-	609	1	3629	2	N	8	63	1			51
							9	9									
10	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	566	1	4607	2	N	21					72
							23	9									
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					72

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147510	X	133931	-0-	-13579	-0-	133931	2			N	-0-					-0-
07	150040	X	134756	-0-	-15284	-0-	134756	2			N	-0-					-0-
08	148273	X	134128	-0-	-14145	-0-	134128	2			N	-0-					-0-
09	141660	X	128667	-0-	-12993	-0-	128667	2			N	-0-					-0-
10	141763	X	124973	-0-	-16790	-0-	124973	2			N	-0-					-0-
11	133920	X	125003	-0-	-8917	-0-	125003	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	22	1	475	2	Y	9	24	1			4
							10	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	17	10	1			18
							19	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	12	12	1			18
							13	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 3 U RRCID -> 103553 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 5513 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					12
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					12
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					12
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					12

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					8
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					8
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					8
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					8

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

06	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2		N	-0-					23
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					23
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-					23
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					23

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					3
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					3
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					3
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					3

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4612					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4612					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477					N	-0-					29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51477					N	NO RPT					29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51477					N	NO RPT					29

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					88
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	N	4					92
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					94
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					96
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TREK RESOURCES, INC. 867578
COLLYNS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 224884 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5860 - 5872

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 5294

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON, UPPER) //CONT.// 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94385					N	-0-					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94385					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94385					N	NO RPT					25

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

06	2670 X	2333	-0-	-337	-0-	277	1	2016	2	Y	36					80
						40	9									
07	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	292	1	2263	2	Y	51	86	1	3	8	42
						56	9									
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	298	1	2289	2	Y	48					90
						53	9									
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	356	1	2183	2	Y	50	82	1			58
						55	9									
10	2604 X	2594	-0-	-10	-0-	339	1	2205	2	Y	45					103
						50	9									
11	2550 X	2445	-0-	-105	-0-	344	1	2039	2	Y	56	80	1			79
						62	9									

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271	3	22	9	Y	20					61
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	259	3	17	9	Y	15	53	1			23
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10					33
09	300 N	154	-0-	-146	-0-	152	3	2	9	Y	2					35
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	211	3	9	9	Y	8					43
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-	34	1			9

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	902	3	10	9	N	9					176
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					176
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	N	1	1	8			176
09	900 N	418	-0-	-482	-0-	418	3			N	-0-					176
10	1240 N	957	-0-	-283	-0-	955	3	2	9	N	2					178
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	780	3	8	9	N	7	1	8			184

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	886	3	47	9	N	43	3	8			211
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	946	3	31	9	N	28					239
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	981	3	34	9	N	31	2	8			268
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	3	32	9	N	29	182	1			115
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1158	3	36	9	N	33	1	8			147
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	3	33	9	N	30	1	8			176

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	746	1	216	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	542	1	340	2	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	348	1	452	2	N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	2	N	-0-					-0-
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	174	1	222	2	N	-0-					-0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	434 #	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	420 #	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2531	2	34	9	Y	31					75
07	2573 N	2486	-0-	-87	-0-	2416	2	70	9	Y	64	60	1			79
08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	Y	32	60	1			51
09	2580 N	1822	-0-	-758	-0-	1757	2	65	9	Y	59					110
10	2480 N	1945	-0-	-535	-0-	1910	2	35	9	Y	32	60	1			82
*11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1911	2	40	9	Y	36	60	1			58

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

06	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1705	3	31	9	Y	28	26	1	14
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1511	3	30	9	Y	27	27	1	14
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641	3	29	9	Y	26	25	1	15
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	Y	30	22	1	23
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	736	3	43	9	Y	39	41	1	21
11	1620 N	180	-0-	-1440	-0-	140	3	40	9	Y	36	34	1	23

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-	208
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-	208
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-	208
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-	208
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	388	3	3	9	N	3	211
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-	211

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	N	8	112
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	343	2	13	9	N	12	124
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	458	2	9	9	N	8	132
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	618	2	19	9	N	17	149
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10	159
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10	169

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	440	-0-	-10 B	-105	440	2		N	-0-			4
07	100 N	408	-0-	308 B	203	408	2		N	-0-			4
08	405 N	202	-0-	-203 B	-0-	202	2		N	-0-			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	227	-0-	-223 B	-0-	227	2		N	-0-			4
10	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2		N	-0-			4
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			4

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			65
07	100 N	397	-0-	297 B	297	394	2	3 9	N	3			68
08	700 N	403	-0-	-297 B	-0-	403	2		N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	300	-0-	-150 B	-0-	300	2		N	-0-			68
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			68
*11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-			68

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) //CONT.// 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1				208
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	858	3	2	9	N	2				210
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1				211
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1				212
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	3	1	9	N	1				213
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				213

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				72
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				72
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				72
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-				72
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-				72
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				72

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
07	837	N	413	-0-	-424	-0-	413	2			N	-0-				-0-
08	1488	N	437	-0-	-1051	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 6798

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 6808

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					77
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					77
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					77
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					77
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					77
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					77

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	30	1	2169	2	N	-0-					223
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	-0-					223
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	-0-					223
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2315	2	N	-0-					223
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2472	2	N	-0-					223
11	2610	N	1843	-0-	-767	-0-	30	1	1813	2	N	-0-					223

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					37
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					37
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					37
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					37
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					37

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					88
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					88
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					88
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					88
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					88
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					88

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					66
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					66
08	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					66
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					66
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					66
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					66

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	604	-0-	-236	-0-	532	2	72	9	N	65					194
07	1116	N	607	-0-	-509	-0-	574	2	33	9	N	30	187	1			37
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	854	2	55	9	N	50					87
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	675	2	91	9	N	83					170
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	782	2	84	9	N	76	183	1			63
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	827	2	55	9	N	50					113

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING RESOURCES, LLC 252014
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					108
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					108
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					108
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					108
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					93
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3	9	N	3					96
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	N	3					99
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3					102
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	127	-0-	127	462	126	2	1	9	Y	1					21
07	DLQ	G-10	148	-0-	148	610	147	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	722	111	2	1	9	Y	1					23
*09	803	N	81	-0-	-722	-0-	81	2			Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	1015	283	2	1	9	Y	1					25
07	DLQ	G-10	332	-0-	332	1347	331	2	1	9	Y	1					26
08	DLQ	G-10	250	-0-	250	1597	249	2	1	9	Y	1					27
*09	1400	N	184	-0-	-1216	381	183	2	1	9	Y	1					28
*10	381	N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	356	91	2			Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	107	-0-	107	463	106	2	1	9	Y	1					13
08	DLQ	G-10	80	-0-	80	543	80	2			Y	-0-					13
*09	602	N	59	-0-	-543	-0-	59	2			Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	835	225	2	1	9	Y	1					37
07	DLQ	G-10	265	-0-	265	1100	264	2	1	9	Y	1					38
08	DLQ	G-10	199	-0-	199	1299	198	2	1	9	Y	1					39
*09	1400	N	146	-0-	-1254	45	145	2	1	9	Y	1					40
*10	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	352	-0-	352	1309	350	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ	G-10	412	-0-	412	1721	409	2	3	9	Y	3					75
08	DLQ	G-10	310	-0-	310	2031	308	2	2	9	Y	2					77
*09	1400	N	227	-0-	-1173	858	226	2	1	9	Y	1					78
*10	858	N	-0-	-0-	-858	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	470	-0-	470	1820	466	2	4	9	Y	4					123
07	DLQ	G-10	549	-0-	549	2369	545	2	4	9	Y	4					127
08	DLQ	G-10	412	-0-	412	2781	410	2	2	9	Y	2					129
*09	1400	N	303	-0-	-1097	1684	301	2	2	9	Y	2					131
*10	1684	N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	-0-					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	715	-0-	715	3382	708	2	7	9	Y	6					27
07	DLQ	G-10	903	-0-	903	4285	899	2	4	9	Y	4					31
08	DLQ	G-10	859	-0-	859	5144	852	2	7	9	Y	6					37
*09	1400	N	822	-0-	-578	4566	819	2	3	9	Y	3					40
*10	3100	N	994	-0-	-2106	2460	988	2	6	9	Y	5					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2460					Y	NO RPT					45

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	114	-0-	114	605	113	2	1	9	Y	1					2
07	DLQ	G-10	145	-0-	145	750	144	2	1	9	Y	1					3
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	887	136	2	1	9	Y	1					4
*09	1019	N	132	-0-	-887	-0-	131	2	1	9	Y	1					5
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		97	-0-	97	432	97	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	556	123	2	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10		118	-0-	118	674	117	2	1	9	Y	1					2
*09	787	N	113	-0-	-674	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	DLQ G-10		18	-0-	18	80	18	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	103	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	125	22	2			Y	-0-					-0-
*09	146	N	21	-0-	-125	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					19
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	3	7	9	N	6					169
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4	9	N	4					173
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	N	6					179
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3					182
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4	109	1			44
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2					46
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4					50
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					50
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	N	5	79	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	N	3					3
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					5
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					5
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					63
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1					64
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					66
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					66
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	232	-0-	232	905	230	3	2	9	Y	2					15
07	DLQ	G-10	206	-0-	206	1111	205	3	1	9	Y	1					16
08	DLQ	G-10	328	-0-	328	1439	327	3	1	9	Y	1					17
*09	1400	N	451	-0-	-949	490	450	3	1	9	Y	1					18
*10	1044	N	554	-0-	-490	-0-	553	2	1	9	Y	1					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	2			N	-0-					6
07	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					6
08	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					6
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					6
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					6
*11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					6

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	N	3					95
07	651 #	487	-0-	-164	-0-	484	3	3	9	N	3					98
08	682 #	218	-0-	-464	-0-	218	3			N	-0-					98
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	182	3	2	9	N	2					100
10	682 #	216	-0-	-466	-0-	213	3	3	9	N	3					103
11	600 #	150	-0-	-450	-0-	150	3			N	-0-					103

MOLOPO ENERGY TEXAS, LLC 574301
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

06	300 #	113	-0-	-187	-0-	112	2	1	9	N	1					122
07	217 #	127	-0-	-90	-0-	126	2	1	9	N	1					123
08	248 #	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					123
09	240 #	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					123
10	186 #	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					123
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					123

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					21
07	403	#	365	-0-	-38	-0-	363	2	2	9	N	2					23
08	403	#	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					23
*09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					25
10	496	#	286	-0-	-210	-0-	284	2	2	9	N	2					27
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					67
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					67
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					67
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					67
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					68
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

06	240	#	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					125
07	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					125
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1					126
09	120	#	62	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					126
10	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					126
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					126

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

06	1650	#	676	-0-	-974	-0-	667	2	9	9	Y	8	11	1			150
07	744	#	693	-0-	-51	-0-	686	2	7	9	Y	6	17	1			139
08	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3	11	1			131
*09	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-	7	1			124
*10	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-	11	1			113
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

06	870	#	823	-0-	-47	-0-	801	2	22	9	Y	20	18	1			48
07	899	#	858	-0-	-41	-0-	824	2	34	9	Y	31	29	1			50
08	899	#	707	-0-	-192	-0-	707	2			Y	-0-	5	1			45
*09	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	4	1			41
*10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	640	2	3	9	Y	3	5	1			39
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					21
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					21
08	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					21
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					21
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					21
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					21

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) //CONT.// 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	775 N	509	-0-	-266	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	690 N	404	-0-	-286	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

06	1020	X	914	-0-	-106	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	2280	-0-	-30	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1477	-0-	-293	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	63	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	56	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	2	N	-0-					-0-
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	55	1	1637	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	885	-0-	-417	-0-	29	1	856	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4508	-0-	1408	1408	158	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7099	-0-	4099	5507	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	7153	-0-	4053	9560	231	1	6922	2	N	-0-					-0-
*11	14996	X	5436	-0-	-9560	-0-	175	1	5261	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	95	1	2769	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	103	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	91	1	2715	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	86	1	2583	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

06	750 N	654	-0-	-96	-0-	19 7	1 9	628	3	Y	6	7	1		1
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	686	3	Y	17	16	1		2
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	707	3	Y	11	10	1		3
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	670	3	Y	11	12	1		2
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	20 13	1 9	645	3	Y	12	12	1		2
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	20 8	1 9	681	3	Y	7	8	1		1

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

06	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-			12
07	744 N	600	-0-	-144	-0-	599	2	1	9	N	1			13
08	1054 N	660	-0-	-394	-0-	659	2	1	9	N	1	12	1	2
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	676	2	1	9	N	1			3
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1			4
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1			5

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1					32
07	2139	X	1541	-0-	-598	-0-	1539	2	2	9	Y	2					34
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2	9	Y	2	30	1			6
09	2190	X	2020	-0-	-170	-0-	2017	2	3	9	Y	3					9
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3048	2	2	9	Y	2					11
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2719	2	3	9	Y	3					14

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2206	-0-	-194	-0-	2206	2			Y	-0-					13
07	2480	X	1953	-0-	-527	-0-	1952	2	1	9	Y	1					14
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2510	2	1	9	Y	1	13	1			2
09	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	2094	2	2	9	Y	2					4
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	Y	1					5
*11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1					6

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2462	-0-	-388	-0-	2459	2	3	9	Y	3					54
07	2945	X	2513	-0-	-432	-0-	2511	2	2	9	Y	2					56
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2667	2	3	9	Y	3	50	1			9
09	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	1867	2	7	9	Y	6					15
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3	9	Y	3					18
*11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5					23

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1					3
07	2232	X	1836	-0-	-396	-0-	1836	2			Y	-0-					3
08	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2970	X	1960	-0-	-1010	-0-	1959	2	1	9	Y	1					1
10	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2			Y	-0-					1
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					1

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1914	-0-	-426	-0-	1913	2	1	9	Y	1					8
07	INC G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					8
08	INC G-10		1948	-0-	1948	3092	1947	2	1	9	Y	1					9
09	INC G-10		1300	-0-	1300	4392	1299	2	1	9	Y	1					10
10	INC G-10		1798	-0-	1798	6190	1798	2			Y	-0-					10
11	INC G-10		1636	-0-	1636	7826	1635	2	1	9	Y	1					11

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					9
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	Y	1					10
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	Y	1					11
09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1					12
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	1					13
*11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	Y	1					14

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					12
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1					13
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					15
09	1110	N	811	-0-	-299	-0-	811	2			Y	-0-					15
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	838	2	2	9	Y	2					17
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	Y	1					18

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1314	-0-	-486	-0-	1307	2	7	9	Y	6					74
07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1493	2	8	9	Y	7					81
08	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1635	2	9	9	Y	8					89
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	4					93
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	Y	7					100
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1354	2	10	9	Y	9					109

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

06	2370 X	2053	-0-	-317	-0-	2052	2	1	9	N	1					3
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1					4
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	1337	2	1	9	N	1	3	1			2
09	2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1290	2	1	9	N	1					3
10	2294 X	634	-0-	-1660	-0-	632	2	2	9	N	2	3	1			2
11	2220 X	862	-0-	-1358	-0-	861	2	1	9	N	1					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

06	2010 X	1800	-0-	-210	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1672	-0-	-312	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	862	-0-	-1122	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

06	4320 X	3206	-0-	-1114	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3107	-0-	-1357	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
11	5760 X	4335	-0-	-1425	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

06	2190 X	1754	-0-	-436	-0-	1748	2	6	9	N	5					14
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					17
08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5	14	1			8
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	N	5					13
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	N	7	14	1			6
11	2190 X	2072	-0-	-118	-0-	2063	2	9	9	N	8					14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

06	2400 X	1569	-0-	-831	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	2201 X	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1564	-0-	-420	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	2040 X	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2288	2	8	9	Y	7					18
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	2143	2	6	9	Y	5					23
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6	19	1			10
09	3000	N	3548	-0-	548	548	3540	2	8	9	Y	7					17
10	3100	N	3121	-0-	21	569	3111	2	10	9	Y	9	18	1			8
*11	3000	N	2609	-0-	-391	178	2597	2	12	9	Y	11					19

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1571	-0-	-379	-0-	1571	2			Y	-0-					1
07	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1256	2	1	9	Y	1					2
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-	1	1			1
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					1
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2185	2	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1980	2	2	9	Y	2					7
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2					9
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2	7	1			4
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	Y	3					7
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	2	3	9	Y	3	7	1			3
11	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1981	2	6	9	Y	5					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2618	2	13	9	Y	12					33
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2260	2	10	9	Y	9					42
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2940	2	12	9	Y	11	34	1			19
09	3000	N	3861	-0-	861	861	3847	2	14	9	Y	13					32
10	3100	N	2795	-0-	-305	556	2777	2	18	9	Y	16	33	1			15
*11	3000	N	3211	-0-	211	767	3190	2	21	9	Y	19					34

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	Y	2					5
07	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	2143	2	2	9	Y	2					7
08	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	2383	2	1	9	Y	1	5	1			3
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	Y	2					5
10	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	2828	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	2640	X	2056	-0-	-584	-0-	2053	2	3	9	Y	3					5

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1411	-0-	-449	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	995	-0-	-927	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1556	-0-	-184	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1164	-0-	-324	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1208	-0-	-382	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2986	-0-	-164	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3251	-0-	-4	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
*11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
07	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	N	-0-					-0-
09	1170 X	954	-0-	-216	-0-	60	1	894	3	N	-0-					-0-
10	1209 X	985	-0-	-224	-0-	69	1	916	3	N	-0-					-0-
11	1170 X	920	-0-	-250	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	85	1	1660	3	N	-0-					-0-
07	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	93	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	3	N	-0-					-0-
09	1740 X	1572	-0-	-168	-0-	98	1	1474	3	N	-0-					-0-
10	1798 X	1572	-0-	-226	-0-	110	1	1462	3	N	-0-					-0-
11	1740 X	1508	-0-	-232	-0-	102	1	1406	3	N	-0-					-0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG, ANDY "6" WELL #: 3 RRCID -> 174837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6420 - 6630

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			35
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			35
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			35
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					70
07	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					70
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					70
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					70
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					70
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	3			N	-0-					70

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					174
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					174
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					174
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					174
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					174
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					174

HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					25
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					25
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					25
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					25
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					25
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					25

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	184	1	491	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	189	1	459	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	182	1	439	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	177	1	403	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	183	1	412	2	N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	177	1	349	2	N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	156	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	174	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	162	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	151	1	895	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	168	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	174	1	833	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

06	60	N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

06	360	N	216	-0-	-144	-0-	30	1	186	3	N	-0-					-0-
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	63	1	301	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

06	540	N	527	-0-	-13	-0-	73	1	454	3	N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	78	1	448	3	N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	75	1	446	3	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	75	1	425	3	N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	87	1	416	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	716	3	N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	656	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	110	1	656	3	N	-0-					-0-
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	107	1	633	3	N	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	107	1	605	3	N	-0-					-0-
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	106	1	509	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

06	510	N	476	-0-	-34	-0-	66	1	410	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	75	1	429	3	N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	71	1	422	3	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	68	1	407	3	N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	75	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	80	1	384	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH "C" WELL #: 88 RRCID -> 115853 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3226 - 3285

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	96	1	592	3	N	-0-			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	104	1	598	3	N	-0-			-0-
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	94	1	556	3	N	-0-			-0-
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	74	1	441	3	N	-0-			-0-
10	713	N	475	-0-	-238	-0-	71	1	404	3	N	-0-			-0-
11	630	N	147	-0-	-483	-0-	25	1	122	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	196	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	225	1	1290	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	207	1	1229	3	N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	205	1	1215	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	219	1	1240	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	231	1	1109	3	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3669					N	-0-			-0-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
08	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-			-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-			-0-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

06	1200 N	1031	-0-	-169	-0-	1025	3	6	9	N	5					174
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					174
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					174
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					174
10	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					174
*11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					174

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					99
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					99
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					99
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					99
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

06	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					94
07	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			Y	-0-					94
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3			Y	-0-					94
09	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	1039	3			Y	-0-					94
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			Y	-0-					94
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	Y	2					96

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8008

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

06	360 N	303	-0-	-57	-0-	266	3	37	9	N	34					178
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	270	3	64	9	N	58	170	1			66
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	240	3	75	9	N	68					134
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	276	3	62	9	N	56	1	8			189
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	209	3	64	9	N	58	182	1	1	8	64
11	300 N	84	-0-	-216	-0-	81	3	3	9	N	3					67

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

06	8100	-0-	-0-	-8100	-0-					N	13					110
07	6665	-0-	-0-	-6665	-0-					N	13					123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					136
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					149
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					175

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

06	0 W	11148	-0-	11148	54250	11148	3			N	-0-					-0-
07	0 W	13427	-0-	13427	67677	13427	3			N	-0-					-0-
08	0	14936	-0-	14936	82613	14936	3			N	-0-					-0-
09	16261	16261	-0-	-0-	82613	16261	3			N	-0-					-0-
10	15500	10470	-0-	-5030	77583	10470	3			N	-0-					-0-
*11	15000	7147	-0-	-7853	69730	7147	3			N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 X	651	-0-	-189	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	961 X	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	961 X	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	930 X	199	-0-	-731	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	682 X	285	-0-	-397	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	660 X	171	-0-	-489	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	480 N	240	-0-	-240	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 X	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186 X	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180 X	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	651 X	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	651 X	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	630 X	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	465 X	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	450 X	110	-0-	-340	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	3875 X	2833	-0-	-1042	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	2580	-0-	-1295	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	990	-0-	-2760	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	1450	-0-	-1371	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	2730 X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	899 X	661	-0-	-238	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	899 X	602	-0-	-297	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	870 X	373	-0-	-497	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	651 X	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	775	X	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	750	X	290	-0-	-460	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	558	X	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

06	840	N	776	-0-	-64	-0-	45	1	731	3	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	42	1	691	3	N	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	61	1	1023	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	64	1	1013	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	61	1	1007	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	58	1	972	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	59	1	976	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	865	-0-	-155	-0-	47	1	818	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					4
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					4
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					4
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	2			N	-0-					4
10	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2			N	-0-					4
*11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1415	-0-	-565	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*11	1980 X	1468	-0-	-512	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					8
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					8
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					8
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					8
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					40
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					40
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					40
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					40
*11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186 X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180 X	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150 X	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	10	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	N	-0-					-0-
07	744	N	357	-0-	-387	-0-	13	1	344	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	N	-0-					-0-
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	11	1	275	3	N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
11	600	N	16	-0-	-584	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322

GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
PHARAOH OIL & GAS, INC. //CONT.// 661322

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKER B WELL #: 4 RRCID -> 132409 COMPL. DATE 05/12/1945 TOTAL DEPTH 2448 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

06	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
08	1829 X	1192	-0-	-637	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
09	2700 X	2535	-0-	-165	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
11	2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					7
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	13	9	Y	12	14	1			5
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					5
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					5
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					6
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1					7

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					5
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	3	11	9	Y	10	11	1			4
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					4
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			Y	-0-					4
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	3	1	9	Y	1					5
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					5

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC 164455
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY (GOEN) 59699 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TKP PETROLEUM, INC. 860891
KING-MCGREGOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3741 - 3745

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1	N	-0-			-0-

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENARD, W. (HARDY) 60418 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BANKSTON, A. WELL #: 3 RRCID -> 127500 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2024 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

06	600 #	396	-0-	-204	-0-	390	3	6	9	N	5					98
07	620 #	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					98
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					98
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					100
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					100
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					100

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

06	690 #	420	-0-	-270	-0-	409	2	11	9	Y	10	4	1			11
07	713 #	301	-0-	-412	-0-	294	2	7	9	Y	6	8	1			9
08	651 #	622	-0-	-29	-0-	614	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	DLQ G-10	953	-0-	953	953	941	2	12	9	Y	11	9	1			7
10	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2045	1074	2	18	9	Y	16	15	1			8
11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3071	1012	2	14	9	Y	13	10	1			11

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

06	1080 #	1043	-0-	-37	-0-	1040	2	3	9	N	3					177
07	1116 #	1072	-0-	-44	-0-	1070	2	2	9	N	2					179
08	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1022	2	12	9	N	11					190
09	1050 #	992	-0-	-58	-0-	982	2	10	9	N	9					199
10	1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					199
11	1050 #	948	-0-	-102	-0-	946	2	2	9	N	2					201

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	440	2	21	9	Y	19	8	1			18
07	465 #	290	-0-	-175	-0-	284	2	6	9	Y	5	11	1			12
08	775 #	716	-0-	-59	-0-	709	2	7	9	Y	6	13	1			5
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1046	2	11	9	Y	10	10	1			5
10	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2171	1096	2	18	9	Y	16	15	1			6
11	DLQ G-10	978	-0-	978	3149	964	2	14	9	Y	13	11	1			8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

06	1500 #	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
10	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	930 #	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

06	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1022	2	42	9	Y	38					163
07	961 #	91	-0-	-870	-0-	47	2	44	9	Y	40					203
08	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	1902	2	44	9	Y	40					243
09	1050 #	972	-0-	-78	-0-	925	2	47	9	Y	43	11	8			275
10	1085 #	1043	-0-	-42	-0-	988	2	55	9	Y	50	159	1			166
11	1410 #	770	-0-	-640	-0-	770	2			Y	-0-					166

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					36
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					36
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					36
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					17
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					17
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	77	1	438	2	N	-0-				-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	2	N	-0-				-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	N	-0-				-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75	1	609	2	N	-0-				-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				80
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				80
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				80
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				80
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-				80
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-				41
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				41
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-				41
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-				41
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-				41
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-				41

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					105
07	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					105
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					105
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					105
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					105
*11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	13	X	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	13	X	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 071314 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 073157 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

06	780	N	391	-0-	-389	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	524					N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1443	-0-	-327	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	893	-0-	-817	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	992	-0-	-713	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	999	-0-	-471	-0-	999	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 2 RRCID -> 019023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2		N	-0-					-0-
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2		N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-					-0-
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2		N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2		N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

06	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

06	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2		N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	B	-0-	64	2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

06	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2		N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

06	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
08	186 N	62	-0-	-124	B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-		-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-		-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	100	-0-	-140 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

06	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

06	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN,L.L.C. 598940
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6036	-0-	-1311	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5539	-0-	-371	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5651	-0-	-649	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	9146	-0-	6046	6046	9146	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	7622	-0-	4622	10668	7622	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	5403	-0-	2303	12971	5403	2			N	-0-			-0-
*11	16926	X	3955	-0-	-12971	-0-	3955	2			N	-0-			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

06	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	5825	-0-	-1212	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	2315	-0-	-4195	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3201	-0-	-3039	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	3484	-0-	-2964	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	3078	-0-	-2562	-0-	3078	2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	362	1	7252	2	N	-0-			-0-
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	374	1	7473	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5272	-0-	-1579	-0-	374	1	4898	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	4313	-0-	-2317	-0-	362	1	3951	2	N	-0-			-0-
10	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	374	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6016	-0-	-614	-0-	362	1	5654	2	N	-0-			-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

06	1290	N	816	-0-	-474	-0-	816	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	881	-0-	-421	-0-	881	3			N	-0-			-0-
08	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-			-0-
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN) //CONT.// 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1705	-0-	-279	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

06	450	#	137	-0-	-313	B	-26937	137	3			N	-0-				-0-
07	434	#	142	-0-	-292	B	-27229	142	3			N	-0-				-0-
08	403	#	264	-0-	-139	B	-27368	264	3			N	-0-				-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	B	-27698					N	-0-				-0-
10	155	#	789	-0-	634	B	-27064	789	3			N	-0-				-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	B	-27334					N	-0-				-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

06	600	#	466	-0-	-134	B	-33138	466	2			N	-0-				-0-
07	620	#	498	-0-	-122	B	-33260	498	2			N	-0-				-0-
08	620	#	119	-0-	-501	B	-33761	119	2			N	-0-				-0-
09	570	#	410	-0-	-160	B	-33921	410	2			N	-0-				-0-
10	558	#	495	-0-	-63	B	-33984	495	2			N	-0-				-0-
11	480	#	529	-0-	49	B	-33935	529	2			N	-0-				-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

06	390	N	304	-0-	-86	B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
07	372	N	325	-0-	-47	B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
08	372	N	78	-0-	-294	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	300	N	267	-0-	-33	B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-				-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

06	180	#	127	-0-	-53	B	-17803	127	2			N	-0-				19
07	186	#	135	-0-	-51	B	-17854	135	2			N	-0-				19
08	155	#	32	-0-	-123	B	-17977	32	2			N	-0-				19
09	150	#	111	-0-	-39	B	-18016	111	2			N	-0-				19
10	155	#	134	-0-	-21	B	-18037	134	2			N	-0-				19
11	120	#	144	-0-	24	B	-18013	144	2			N	-0-				19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

06	60	N	50	-0-	-10	B	-355	50	2			N	-0-				-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-355	54	2			N	-0-				-0-
08	62	N	13	-0-	-49	B	-355	13	2			N	-0-				-0-
09	60	N	44	-0-	-16	B	-355	44	2			N	-0-				-0-
10	62	N	53	-0-	-9	B	-355	53	2			N	-0-				-0-
11	13	N	57	-0-	44	B	-311	57	2			N	-0-				-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	527	N	56	-0-	-471	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

06	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	186	X	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	806	N	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

06	450	X	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	420	X	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	434	X	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	420	X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					104
07	992	N	764	-0-	-228	-0-	763	2	1	9	Y	1					105
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					106
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					107
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412

STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					16
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					16
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					16
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					16
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					16
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					16

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

06	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					18
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					18
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					18
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					18
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					18

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					22
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					22
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					22
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					22
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					22

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					25
07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-					25
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					25
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					25
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					25
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					25

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	360	X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

06	810	X	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	744	X	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	899	X	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	870	X	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	899	X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	840	X	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	637	-0-	-263	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	868	X	568	-0-	-300	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	806	X	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	X	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	744	X	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	720	X	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-					-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	48	2	Y	2					15
							2	9									
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	50	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	50	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	Y	3	4	1			13
							3	9									
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	20	1	50	2	Y	4	2	1			15
							4	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	Y	12	13	1			14
							13	9									

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

06	1440	N	1000	-0-	-440	-0-	980	2	20	9	N	18					153
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	N	1					154
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9					163
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					163
10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					163
11	2250	N	1046	-0-	-1204	-0-	1046	2			N	-0-					163

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

06	870	N	727	-0-	-143	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

06	210 X	17	-0-	-193	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

06	780 X	56	-0-	-724	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	806 X	91	-0-	-715	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	248 X	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09	210 X	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-				-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-				-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-				-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-				-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-				-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-				-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-				-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-				-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-				-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-				-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-				-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-				-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-				-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-				-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-				-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-				-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-				-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-				-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-				-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-				-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-				-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 22 RRCID -> 158896 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4562 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013														

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1346	-0-	-1320	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1196	-0-	-1501	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

06	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	1080	#	939	-0-	-141	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

06	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 1 RRCID -> 185108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6636 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	120	1	26	3	N	-0-					-0-
07	217 #	152	-0-	-65	-0-	124	1	28	3	N	-0-					-0-
08	217 #	144	-0-	-73	-0-	124	1	20	3	N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SUGG 36 WELL #: 1 RRCID -> 185110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6590 - 6738

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

06	2255 R	2255	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	3	N	9					261
						10	9									
07	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	3	N	3					264
						3	9									
08	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	124	1	2205	3	N	18					282
						20	9									
09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	120	1	2482	3	N	9					291
						10	9									
*10	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	124	1	2554	3	N	18					309
						20	9									
11	2370 #	1970	-0-	-400	-0-	120	1	1822	3	N	25					334
						28	9									

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

06	2160 N	855	-0-	-1305	-0-	38	1	813	2	Y	4	4	1			9
						4	9									
07	2046 N	687	-0-	-1359	-0-	30	1	654	2	Y	3	3	1			9
						3	9									
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110	1	2292	2	Y	6	4	1			11
						7	9									
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	108	1	2291	2	Y	3	3	1			11
						3	9									
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2210	2	Y	6	5	1			12
						7	9									
*11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88	1	2018	2	Y	6	6	1			12
						7	9									

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

06	510 N	141	-0-	-369	-0-	141	3	N	-0-			-0-
07	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3	N	-0-			-0-
08	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2	Y	-0-			-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					82
07	589 N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					82
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					82
09	570 N	93	-0-	-477	-0-	93	2			N	-0-					82
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					82
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

06	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
08	186 N	78	-0-	-108	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	57	-0-	-153	B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
10	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

06	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-				-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-				-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-				-0-

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	4			N	-0-				-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
ALEXANDER "54" WELL #: 1 RRCID -> 215707 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 1705 - 1715

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
SHANNON EST. -3- WELL #: 4 RRCID -> 224341 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1891 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	8			92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			92
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			92
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			92
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3	2		Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	3				Y	-0-			92

SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

06	60 N	18	-0-	42 B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	6	-0-	56 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	62 B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	30 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	3 B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

06	60 N	18	-0-	42 B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	25 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	62 B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	30 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	6 B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

06	60 N	16	-0-	44 B	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	26 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	31 B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	-0-	-0-	30 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	5 B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 2 RRCID -> 225811 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 1952 - 2197

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	8			51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			51
10	DLQ G-10	3	-0-	3 B	3	3	2		Y	-0-			51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	3				Y	-0-			51

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

06	180 N	63	-0-	117 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	186 N	86	-0-	100 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	57	-0-	3 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	16 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	56 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 063809 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HALFF ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 063810 COMPL. DATE 11/10/1969 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					221
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	N	12	172	1			61
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	806	2	20	9	N	18					79
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	777	2	19	9	N	17					96
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	806	2	20	9	N	18					114
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	N	15					129

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

06	990	#	508	-0-	-482	-0-	474	2	34	9	N	31					226
07	806	#	471	-0-	-335	-0-	469	2	2	9	N	2					228
08	682	#	435	-0-	-247	-0-	426	2	9	9	N	8	189	1			47
09	600	#	129	-0-	-471	-0-	83	2	46	9	N	42					89
10	527	#	85	-0-	-442	-0-	33	2	52	9	N	47					136
11	510	#	69	-0-	-441	-0-	24	2	45	9	N	41					177

OASIS (STRAWN LIME) 66581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MAYO, EDDIE 536900
GRAY-WOLFE WELL #: 1 RRCID -> 181795 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					197
07	DLQ G-10	739	-0-	739	739	738	2	1	9	N	1					198
08	DLQ G-10	511	-0-	511	1250	511	2			N	-0-					198
09	DLQ G-10	43	-0-	43	1293	43	2			N	-0-					198
10	DLQ G-10	486	-0-	486	1779	486	2			N	-0-					198
*11	2080 N	301	-0-	-1779	-0-	301	2			N	-0-					198

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

06	750 #	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					119
07	775 #	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					119
08	775 #	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					119
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					119
10	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					119
11	720 #	628	-0-	-92	-0-	628	3			N	-0-					119

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

06	1110 N	543	-0-	-567	-0-	543	3			N	-0-					11
07	1147 N	361	-0-	-786	-0-	361	3			N	-0-					11
08	744 N	13	-0-	-731	-0-	13	3			N	-0-					11
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					11
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					11
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

OLSON //CONT.// 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	1			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	1			N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

06	2732 R	2732	-0-	-0-	-0-	2701	2	31	9	N	28					132
07	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2615	2	84	9	N	76	175	1			33
08	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2809	2	26	9	N	24					57
09	2850 #	2849	-0-	-1	-0-	2824	2	25	9	N	23					80
10	2945 #	2700	-0-	-245	-0-	2672	2	28	9	N	25					105
*11	2730 #	2436	-0-	-294	-0-	2414	2	22	9	N	20					125

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CGW OPERATING OIL & GAS, L.L.C. 142219
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	558 N	359	-0-	-199	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434 N	191	-0-	-243	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	810 N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
07	806 X	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-			-0-
08	806 X	721	-0-	-85	-0-	721 3		N	-0-			-0-
09	840 X	812	-0-	-28	-0-	812 3		N	-0-			-0-
10	868 X	801	-0-	-67	-0-	801 3		N	-0-			-0-
11	840 X	608	-0-	-232	-0-	608 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09	870 N	758	-0-	-112	-0-	758 3		N	-0-			-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3		N	-0-			-0-
11	900 N	420	-0-	-480	-0-	420 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

06	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
08	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 3		N	-0-			-0-
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923 3		N	-0-			-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	971 3		N	-0-			-0-
11	960 X	850	-0-	-110	-0-	850 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3		N	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
09	780 N	444	-0-	-336	-0-	444 3		N	-0-			-0-
10	775 N	352	-0-	-423	-0-	352 3		N	-0-			-0-
11	720 N	239	-0-	-481	-0-	239 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

06	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 2 RRCID -> 046596 COMPL. DATE 06/19/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	249	-0-	-171	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	330	X	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	465 N	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

06	360 X	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	372 X	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	372 X	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	360 X	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310 X	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300 X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A" WELL #: 206 RRCID -> 071864 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-		-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-		-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25		-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23		-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-		-0-	256	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-		-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-		-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-		-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88		-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-		-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63		-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	3			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-		-0-	428	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-		-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-		-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2		-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151		-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7		-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-		-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-		-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-		-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1093	-0-	-497	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

06	360	X	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	X	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	X	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	713	X	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	690	X	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	682	X	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	660	X	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

06	960	X	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	672	-0-	-351	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	990	X	687	-0-	-303	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	837	X	640	-0-	-197	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

06	750	X	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	775	X	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	744	X	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	750	X	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	775	X	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	750	X	650	-0-	-100	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	570	X	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	510	N	287	-0-	-223	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	480	N	207	-0-	-273	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-					-0-
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3		N	-0-					-0-
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3		N	-0-					-0-
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	424	3		N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3		N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3		N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434 X	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	434 X	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420 X	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	279	X	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	210	X	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	420	-0-	-240	-0-	420	3	N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-			-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
10	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	3	N	-0-			-0-
11	810 N	397	-0-	-413	-0-	397	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3	N	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	3	N	-0-			-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3	N	-0-			-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3		N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3		N	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 6573

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605

06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	566	-0-	-544	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 6527

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

06	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1476	-0-	-415	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1170	-0-	-660	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1227	-0-	-693	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					159
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					159
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-					159
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					159
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					159
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					159

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1638	-0-	-432	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1192	-0-	-638	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	990 N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	144	-0-	-426	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3		N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3		N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3		N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3		N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3		N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1134	-0-	-216	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775	X	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	775	X	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	750	X	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

06	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	496	N	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

06	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	899	X	606	-0-	-293	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	943	-0-	-107	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	859	-0-	-226	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	743	-0-	-307	-0-	743	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	558	X	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	540	X	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	527	X	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	510	X	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

06	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	718	-0-	-302	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	450	X	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	465	X	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	450	X	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

06	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

06	360	N	120	-0-	-240	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	930	N	196	-0-	-734	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	480	X	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1277	-0-	-493	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

06	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

06	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

06	390 X	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	403 X	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	390 X	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	403 X	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	390 X	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

06	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
07	186 N	28	-0-	-158	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	322	-0-	-188	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	496	X	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	510	X	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	690 N	563	-0-	-127	-0-	563	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					24
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					24
08	403 N	242	-0-	-161	-0-	238	2	4	9	N	4					28
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					28
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					38
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					45

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465 X	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	527 X	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	510 X	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	527 X	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	961	N	574	-0-	-387	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	660	N	431	-0-	-229	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 7079

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	465	X	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	465	X	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	450	X	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	360	X	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

06	750	X	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	720	X	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	744	X	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	750	X	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3		N	-0-					-0-
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-					-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	3		N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-					-0-
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3		N	-0-					-0-
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3		N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	870	X	539	-0-	-331	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1426 X	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1426 X	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1500 X	1089	-0-	-411	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

06	1230 X	793	-0-	-437	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1140 X	1039	-0-	-101	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1170 X	1016	-0-	-154	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390 N	177	-0-	-213	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

06	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	690	N	382	-0-	-308	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 6946

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	660	N	314	-0-	-346	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	930 N	391	-0-	-539	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	806 N	34	-0-	-772	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

06	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	857	-0-	-662	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	835	-0-	-305	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	360 N	177	-0-	-183	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 X	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589 X	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	589 X	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	570 X	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	589 X	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	570 X	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	961	N	593	-0-	-368	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	713	X	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	651	X	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	630	X	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

06	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	133	-0-	-456	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	780	N	23	-0-	-757	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	558	N	40	-0-	-518	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

06	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

06	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 4 RRCID -> 161446 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

06	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 69 RRCID -> 162265 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	840	N	341	-0-	-499	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

06	630	X	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	570	X	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	589	X	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	937	-0-	-210	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	X	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	X	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3		N	-0-			-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-			-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
07	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		N	-0-			-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
09	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	540	N	118	-0-	-422	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

06	630	X	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	637	-0-	-473	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	806	X	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	806	X	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	806	X	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	780	X	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

06	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	931	-0-	-179	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	X	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	600 N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	527 N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	899	X	671	-0-	-228	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	870	X	379	-0-	-491	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	961	X	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

06	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

06	1410	X	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1118	-0-	-262	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	620	X	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	X	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	630	X	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

06	660	X	168	-0-	-492	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	300	X	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	434	X	263	-0-	-171	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

06	270	X	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	X	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1519 X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1519 X	1065	-0-	-454	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1470 X	1114	-0-	-356	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1395 X	878	-0-	-517	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	1350 X	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	780	N	632	-0-	-148	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	990	N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

06	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

06	990	X	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	992	X	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	960	X	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	961	X	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	899	-0-	-121	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	496	X	300	-0-	-196	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	496	X	302	-0-	-194	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	480	X	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	434	X	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	420	X	239	-0-	-181	-0-	239	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	870	N	572	-0-	-298	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 6 RRCID -> 185779 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	660	N	311	-0-	-349	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	899 N	598	-0-	-301	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

06	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	651 N	242	-0-	-409	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	992 X	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	992 X	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	961 X	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	930 X	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	840 N	664	-0-	-176	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

06	1230 X	1128	-0-	-102	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1140 X	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1333 X	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1290 X	1065	-0-	-225	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	638	-0-	-509	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07	992 X	943	-0-	-49	-0-	943 3		N	-0-			-0-
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
09	1020 X	838	-0-	-182	-0-	838 3		N	-0-			-0-
10	1054 X	741	-0-	-313	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	1020 X	768	-0-	-252	-0-	768 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 3		N	-0-			-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-			-0-
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	292 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

06	1230 N	891	-0-	-339	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	990 N	858	-0-	-132	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	2201 X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	2130 X	1797	-0-	-333	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					195
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					195
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					195
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					195
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					195
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					195

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	930 X	164	-0-	-766	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	930 X	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	900 X	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	837 X	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	810 X	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

06	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2697 X	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

06	2970 X	2663	-0-	-307	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
10	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
11	2970 N	2513	-0-	-457	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	520	-0-	-534	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	992 N	401	-0-	-591	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	990 N	625	-0-	-365	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	720 N	501	-0-	-219	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

06	2430	X	2295	-0-	-135	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C' WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					192
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					192
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					192
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					192
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					192
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					192

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					36
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					196
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					196
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					196
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					196
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					196
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	1	8			233

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

06	480	X	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465	X	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	465	X	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	X	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	434	X	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	764	-0-	-352	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					15
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	981	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1590 X	1469	-0-	-121	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	1448	-0-	-112	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	N	4	1	8			165
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					165
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	N	4					169
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	563	2	2	9	N	2	1	8			170
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					173
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	510	2	7	9	N	6	2	8			177

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	744	X	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	744	X	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	750	X	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	775	X	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	X	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	X	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	X	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

06	600	X	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	589	X	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	589	X	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	570	X	438	-0-	-132	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	589	X	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	570	X	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3869	-0-	-564	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3782	-0-	-508	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

06	540	X	432	-0-	-108	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	558	X	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	X	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	420	X	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	840	N	584	-0-	-256	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1112	-0-	-118	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	1138	-0-	-71	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

06	690	X	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	X	578	-0-	-135	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	690	X	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	X	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	X	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

06	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	899	X	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	960	X	826	-0-	-134	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590 X	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1643 X	1135	-0-	-508	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1260 X	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1260 X	1062	-0-	-198	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

06	1140 X	1054	-0-	-86	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1320 X	1071	-0-	-249	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

06	840 X	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	868 X	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	837 X	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	810 X	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	837 X	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	810 X	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

06	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954	3		N	-0-			-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3		N	-0-			-0-
08	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	3		N	-0-			-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	3		N	-0-			-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	541	-0-	-689	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	3		N	-0-			-0-
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3		N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

06	1140 X	1060	-0-	-80	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
07	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
08	1116 X	991	-0-	-125	-0-	991	3		N	-0-			-0-
09	1080 X	935	-0-	-145	-0-	935	3		N	-0-			-0-
10	1085 X	948	-0-	-137	-0-	948	3		N	-0-			-0-
11	1050 X	662	-0-	-388	-0-	662	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	990	X	789	-0-	-201	-0-	789	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	808	-0-	-246	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

06	900	X	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	961	X	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	930	X	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	930	X	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	900	X	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	510	N	161	-0-	-349	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	763	-0-	-857	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	670	-0-	-415	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

06	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4703	-0-	-133	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4471	-0-	-489	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

06	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4099	-0-	-11	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2230	-0-	-740	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2262	-0-	-807	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	581	-0-	-559	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

06	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1621	-0-	-115	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1513	-0-	-197	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

06	600	X	170	-0-	-430	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	620	X	249	-0-	-371	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	527	X	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	510	X	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	X	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	X	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1206	3	30	9	N	27					262
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1152	3	1	9	N	1	1	8			262
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-	177	1			85
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3			N	-0-					85
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1175	3	53	9	N	48	1	8			132
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1110	3	43	9	N	39	1	8			170

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	2130 N	2073	-0-	-57	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

06	1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1581 X	1491	-0-	-90	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1530 X	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1550 X	1447	-0-	-103	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1440 X	1178	-0-	-262	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1488 X	1157	-0-	-331	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1440 X	1080	-0-	-360	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

06	2070 X	2064	-0-	-6	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	2139 X	1335	-0-	-804	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	2070 X	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	2070 X	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

06	1140 X	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1147 X	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1147 X	725	-0-	-422	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1015	3	102	9	N	93					116
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	849	3	70	9	N	64	1	8			179
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	715	3	24	9	N	22	176	1			25
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	759	3	66	9	N	60					85
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	758	3	72	9	N	65	1	8			149
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	709	3	55	9	N	50	1	8			198

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1204	-0-	-386	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 2 RRCID -> 090695 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5793 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	68	3	26	9	N	24	24	0			-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	69	3	19	9	N	17	17	0			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	N	17	17	0			-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	98	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	3	29	9	N	26	26	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	823	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	2			Y	-0-					110
07	2170	N	1360	-0-	-810	-0-	1360	2			Y	-0-					110
08	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	1603	2			Y	-0-					110
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					110
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					110
11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1354	2	18	9	Y	16	109	0			17

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					77
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					77
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					77
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					77
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			Y	-0-					107
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					107
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					107
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					107
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			Y	-0-					80
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					80
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					80
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					80
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					21
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					21
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					21
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					21
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					21
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			N	-0-					68
07	3038	X	2501	-0-	-537	-0-	2478	2	23	9	N	21					89
08	3038	X	2572	-0-	-466	-0-	2549	2	23	9	N	21					110
09	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2395	2	17	9	N	15					125
10	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	2478	2	13	9	N	12					137
11	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	2308	2	11	9	N	10					147

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	2805	2			N	-0-					105
07	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2932	2	23	9	N	21					126
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2996	2	23	9	N	21					147
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					167
10	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2881	2	23	9	N	21					188
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2790	2	17	9	N	15					203

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	999	-0-	-441	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1041	-0-	-416	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	990	N	430	-0-	-560	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	870 N	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					89
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					89
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					89
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					89
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					89
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					89

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					60
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					60
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					60
09	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					60
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					60

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					133
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					133
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					133
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					133
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					133
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					133

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	713 N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	775 N	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	99	1	943	2	N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	N	-0-					-0-
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	699	-0-	-351	-0-	52	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	137	1	1374	2	N	-0-					-0-
*11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					13
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	640	2	2	9	N	2					15
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	N	1					16
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					16
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					16
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					20
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					20
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					20
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	189	2			N	-0-					20

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					135
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					135
08	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					135
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	475	2			N	-0-					135
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					135
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					135

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	232	1	108	2	N	-0-					-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	215	1	310	2	N	-0-					-0-
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	200	1	388	2	N	-0-					-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	2	N	-0-					-0-
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	96	1	272	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					125
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					125
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					125
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					125
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					125
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					125

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	540	N	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					24
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	365	2	4	9	N	4					28
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	N	1					29
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					29
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					29
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	14	1	132	3	Y	1	13	1			7
							1	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	2					9
							2	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1					10
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	32	1	170	3	Y	2					12
							2	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	157	3	Y	2					14
							2	9									
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	13	1	94	3	Y	1					15
							1	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	669	3	Y	6	39	1			4
							7	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	653	3	Y	6					10
							7	9									
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	40	1	593	3	Y	3					13
							3	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	Y	4					17
							4	9									
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	72	1	557	3	Y	5					22
							6	9									
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	73	1	528	3	Y	7					29
							8	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	864	3	Y	8	45	1			-0-
							9	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	783	3	Y	8					8
							9	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	Y	5					13
							6	9									
09	930	N	651	-0-	-279	-0-	103	1	542	3	Y	5					18
							6	9									
10	868	N	722	-0-	-146	-0-	82	1	632	3	Y	7					25
							8	9									
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	81	1	583	3	Y	7					32
							8	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	123	1	1134	3	Y	12	78	1			6
							13	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	3	Y	11					17
							12	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	3	Y	7					24
							8	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	216	1	1134	3	Y	12					36
							13	9									
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	147	1	1142	3	Y	13					49
							14	9									
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1091	3	Y	14					63
							15	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	961	N	518	-0-	-443	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	510	N	218	-0-	-292	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					12
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					12
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					12
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					12
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					5
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					5
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			Y	-0-					5
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					5
*10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					11
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					11
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			Y	-0-					11
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					11
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					98
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					98
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					98
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					98
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					98
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					98

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
09	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
07	1550 X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
08	1612 X	1404	-0-	-208	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1560 X	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					98
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					98
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					98
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					98
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					98
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					98

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
07	1922 X	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1984 X	1841	-0-	-143	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1920 X	1918	-0-	-2	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
10	2046 X	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1980 X	1753	-0-	-227	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
*10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WALLEN-MILLER WELL #: RRCID -> 044545 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2009

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON-STATE 3 WELL #: 3 RRCID -> 158868 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	330 N	66	-0-	-264	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	660 N	138	-0-	-522	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

06	570 N	288	-0-	-282	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	54	1	161	3	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	3	N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	57	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	47	1	137	3	N	-0-					-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	-0-					-0-
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	274	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320

PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					4
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					5
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					5
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					5
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1					6
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	Y	1					7

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1					5
07	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			Y	-0-					5
08	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1036	2	1	9	Y	1					6
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1					7
10	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1240	2	1	9	Y	1					8
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	Y	1					9

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1					1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			Y	-0-					1
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1	9	Y	1					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8					89
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	598	2	25	9	Y	23					112
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	Y	13					125
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	772	2	28	9	Y	25	130	1			20
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	Y	12					32
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	914	2	12	9	Y	11					43

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					5
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			Y	-0-					5
08	1395	N	932	-0-	-463	-0-	930	2	2	9	Y	2					7
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1036	2	2	9	Y	2					9
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2					11
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3					14

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					102
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			Y	-0-					102
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					102
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					102
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					102
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					102

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1700	-0-	-1300	1622	1696	2	4	9	Y	4	128	1			14
07	3100	N	1745	-0-	-1355	267	1732	2	13	9	Y	12					26
08	1852	N	1585	-0-	-267	-0-	1574	2	11	9	Y	10					36
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1442	2	12	9	Y	11					47
10	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1417	2	14	9	Y	13					60
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1417	2	18	9	Y	16					76

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3					33
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	Y	8					41
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5					46
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	Y	9	48	1			7
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					12
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	345	2	4	9	Y	4					16

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	9	1			1
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					2
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					2
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					3
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					4
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					2
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					2
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					3
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					10
07	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	3190	2			Y	-0-					10
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-					10
09	3570	X	3385	-0-	-185	-0-	3385	2			Y	-0-					10
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					10
11	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			Y	-0-					10

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					5
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					6
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					6
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					7
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					7
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1	6	1			2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					3
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					3
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					3
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					3
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					3
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1	3	1			1

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	736	-0-	-314	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					1
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					2
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					2
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					2
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	2	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					1
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					1
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					1
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			Y	-0-					1
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	41	1			4
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	640	2	4	9	Y	4					8
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	716	2	4	9	Y	4					12
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	514	2	3	9	Y	3					15
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	608	2	4	9	Y	4					19
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	671	2	7	9	Y	6					25

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	501	2	2	9	Y	2	22	1			7
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	809	2	6	9	Y	5					12
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	Y	1					13
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	Y	5					18
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	691	2	3	9	Y	3					21
11	810	N	588	-0-	-222	-0-	584	2	4	9	Y	4					25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	677	2	74	9	Y	67					92
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	850	2	72	9	Y	65	86	1			71
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	807	2	81	9	Y	74	86	1			59
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	872	2	76	9	Y	69	89	1			39
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	660	2	76	9	Y	69					108
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	522	2	67	9	Y	61	60	1			109

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

06	390	N	174	-0-	-216	-0-	173	2	1	9	Y	1					2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					2
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
10	434	N	195	-0-	-239	-0-	194	2	1	9	Y	1					3
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-	2	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-	9	1			1
07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1361	2	1	9	Y	1					2
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	Y	1					3
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					3
10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1103	2	1	9	Y	1					4
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1332	2	1	9	Y	1					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-	4	1			2
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					2
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1					3
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1					4
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					4
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1508	2	1	9	N	1					5

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	19	1			6
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					10
08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	977	2	2	9	Y	2					12
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					15
10	1085	N	606	-0-	-479	-0-	602	2	4	9	Y	4					19
11	960	N	687	-0-	-273	-0-	684	2	3	9	Y	3					22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	529	2	1	9	Y	1					3
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	753	2	1	9	Y	1					4
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					4
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					4
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					4
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	852	2	1	9	Y	1	4	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1					4
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					4
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1	4	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					12
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					14
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	652	2	1	9	Y	1					15
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	514	2	1	9	Y	1					16
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	443	2	1	9	Y	1					17
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	512	2	3	9	Y	3	15	1			5

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	504	2	3	9	Y	3					15
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					18
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	450	2	2	9	Y	2					20
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					21
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			Y	-0-					21
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	2	7	9	Y	6	20	1			7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					1
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1					7
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	959	2	2	9	Y	2					9
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	790	2	1	9	Y	1					10
09	990	N	677	-0-	-313	-0-	677	2			Y	-0-					10
10	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			Y	-0-					10
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	607	2	3	9	Y	3	10	1			3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	Y	1					3
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					3
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					3
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					3
10	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1060	2	1	9	Y	1					4
11	1410	N	987	-0-	-423	-0-	987	2			Y	-0-	3	1			1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1456	-0-	-314	-0-	1456	2			Y	-0-					3
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1657	2	1	9	Y	1					4
08	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1216	2	1	9	Y	1					5
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			Y	-0-					5
10	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1341	2	1	9	Y	1					6
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	Y	1					7

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	Y	4					18
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	Y	3					21
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2					23
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	372	2	1	9	Y	1					24
10	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	2			Y	-0-					24
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	407	2	8	9	Y	7	23	1			8

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3					17
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					20
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2					22
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					23
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					24
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	22	1			8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1	9	Y	1					4
07	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	1572	2			Y	-0-					4
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					5
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	2	1	9	Y	1					6
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-					6
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					1
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	Y	1					2
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					2
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					2
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					2
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	Y	1					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					1
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					1
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					1
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					1
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-	1	1			-0-

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1223	2	1	9	Y	1					7
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1559	2	1	9	Y	1					8
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1288	2	1	9	Y	1					9
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	Y	2					11
10	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1251	2	1	9	Y	1					12
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1244	2	1	9	Y	1					13

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					2
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					3
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			Y	-0-					3
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					3
10	1333	N	818	-0-	-515	-0-	817	2	1	9	Y	1					4
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1940	2	4	9	Y	4					28
07	2201	X	2150	-0-	-51	-0-	2146	2	4	9	Y	4					32
08	2201	X	1691	-0-	-510	-0-	1684	2	7	9	Y	6					38
09	2130	X	1883	-0-	-247	-0-	1876	2	7	9	Y	6					44
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5					49
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2552	2	8	9	Y	7					56

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1					3
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			Y	-0-					3
08	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1280	2	1	9	Y	1					4
09	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			Y	-0-					4
10	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1310	2	1	9	Y	1					5
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					3
07	1085	N	982	-0-	-103	-0-	981	2	1	9	Y	1					4
08	992	N	761	-0-	-231	-0-	760	2	1	9	Y	1					5
09	1020	N	776	-0-	-244	-0-	776	2			Y	-0-					5
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	763	2	1	9	Y	1					6
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					9
07	930	N	682	-0-	-248	-0-	680	2	2	9	Y	2					11
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			Y	-0-					11
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	707	2	1	9	Y	1					12
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	2	3	9	Y	3	11	1			4

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					6
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					7
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					7
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					8
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					8
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2	7	1			3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1					7
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2					9
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					10
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					10
10	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2			Y	-0-					10
11	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1021	2	3	9	Y	3	10	1			3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1212	2	1	9	Y	1					4
07	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			Y	-0-					4
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1207	2	1	9	Y	1					5
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					6
10	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			Y	-0-					6
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					2
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	452	2	1	9	Y	1					3
08	1457	N	516	-0-	-941	-0-	516	2			Y	-0-					3
09	1410	N	652	-0-	-758	-0-	651	2	1	9	Y	1					4
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					4
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1					5

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					4
07	992	X	876	-0-	-116	-0-	875	2	1	9	Y	1					5
08	992	X	764	-0-	-228	-0-	763	2	1	9	Y	1					6
09	960	X	807	-0-	-153	-0-	807	2			Y	-0-					6
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					7
*11	917	X	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1					4
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	2			Y	-0-					4
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1097	2	1	9	Y	1					5
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					6
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					6
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	Y	1					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1					5
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					5
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					6
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1	9	Y	1					7
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	Y	1					8
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1					9

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					2
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	2	1	9	Y	1					3
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					3
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1					4
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					4
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	2	1	9	Y	1					5

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2595	-0-	2595	13183	2595	2			Y	-0-					4
07	3100	N	2912	-0-	-188	12995	2911	2	1	9	Y	1					5
08	3100	N	1600	-0-	-1500	11495	1600	2			Y	-0-					5
09	3000	N	2674	-0-	-326	11169	2674	2			Y	-0-					5
10	3100	N	3075	-0-	-25	11144	3073	2	2	9	Y	2					7
*11	3000	N	2057	-0-	-943	10201	2057	2			Y	-0-					7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					6
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					7
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1					8
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1					9
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1					10
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1					11

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1475	-0-	1475	9252	1475	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1660	-0-	-1440	7812	1660	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1683	-0-	-1417	6395	1683	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1431	-0-	-1569	4826	1431	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1434	-0-	-1666	3160	1434	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1440	-0-	-1560	1600	1440	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	1045	2	2	9	Y	2					4
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1016	2	1	9	Y	1					5
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	1050 N	819	-0-	-231	-0-	818	2	1	9	Y	1					3
10	1023 N	235	-0-	-788	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1500 N	353	-0-	-1147	-0-	351	2	2	9	Y	2					4

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					1
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					1
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					1
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-					1
*11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

06	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1082	2	4	9	Y	4					12
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	Y	3					15
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	Y	4	12	1			7
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	Y	5					12
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	Y	5	12	1			5
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8					13

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9	N	1					13
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					15
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9827	2	3	9	N	3					18
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	2	3	9	N	3					21
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					23
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4681	2	3	9	N	3					26

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2714	-0-	-1756	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2658	-0-	-1961	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2963	-0-	-1507	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8					38
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7					45
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4					49
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	N	3					52
10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-					52
11	1680	N	1488	-0-	-192	-0-	1473	2	15	9	N	14	49	1			17

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					92
07	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					92
08	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	4192	2			N	-0-					92
09	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					92
10	4836	X	4150	-0-	-686	-0-	4150	2			N	-0-					92
*11	4470	X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2			N	-0-					92

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCIN OIL CORPORATION 504678
MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	2	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	2	1	954	2	N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	2	1	940	2	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	2	1	917	2	N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	2	N	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	2	1	171	2	N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	113	-0-	-577	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	750	N	530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	713	N	406	-0-	-307	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	510	N	142	-0-	-368	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-					-0-
07	744	N	276	-0-	-468	-0-	2	1	274	2	N	-0-					-0-
08	682	N	64	-0-	-618	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	2	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	300	N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	2	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	2	N	-0-					-0-
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	2	1	800	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	937	2	N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	2	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	2	1	936	2	N	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	2	N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 9 RRCID -> 159528 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6124 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	2	1	251	2	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	1	237	2	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	2	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 13 RRCID -> 159603 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6216 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

06	330 N	105	-0-	-225	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
10	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	690	N	185	-0-	-505	-0-	185	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
09	690	N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-			-0-

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	28	1	1404	2	Y	-0-			40
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	2	Y	-0-			40
08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-			40
09	1440	N	750	-0-	-690	-0-	28	1	722	2	Y	-0-			40
10	1209	N	812	-0-	-397	-0-	29	1	783	2	Y	-0-			40
11	1080	N	505	-0-	-575	-0-	28	1	477	2	Y	-0-			40

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	43	1	2203	2	Y	-0-			30
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	45	1	1841	2	Y	-0-			30
08	2139	X	1744	-0-	-395	-0-	45	1	1699	2	Y	-0-			30
09	2250	X	1175	-0-	-1075	-0-	43	1	1132	2	Y	-0-			30
10	2325	X	1273	-0-	-1052	-0-	45	1	1228	2	Y	-0-			30
11	2250	X	792	-0-	-1458	-0-	43	1	749	2	Y	-0-			30

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-			19
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-			19
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	Y	-0-			19
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			19
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			19
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					104
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					104
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					104
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					104
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					104
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					104

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	30	1	1606	2	N	-0-					40
07	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					40
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	-0-					40
09	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					40
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	-0-					40
11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1320	2	N	-0-					40

MOLEO GAS CORP. 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		341	-0-	341	1751	339	2	2	9	Y	2					16
07	T. A.		638	-0-	638	2389	632	2	6	9	Y	5					21
08	T. A.		505	-0-	505	2894	503	2	2	9	Y	2					23
09	T. A.		308	-0-	308	3202	306	2	2	9	Y	2					25
10	T. A.		500	-0-	500	3702	490	2	10	9	Y	9					34
11	T. A.		379	-0-	379	4081	367	2	12	9	Y	11					45

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		474	-0-	474	1999	471	2	3	9	Y	3					17
07	T. A.		746	-0-	746	2745	739	2	7	9	Y	6					23
08	T. A.		705	-0-	705	3450	702	2	3	9	Y	3					26
09	T. A.		514	-0-	514	3964	511	2	3	9	Y	3					29
10	T. A.		404	-0-	404	4368	396	2	8	9	Y	7					36
11	T. A.		442	-0-	442	4810	430	2	12	9	Y	11					47

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		237	-0-	237	694	234	2	3	9	Y	3					9
07	T. A.		235	-0-	235	929	232	2	3	9	Y	3					12
08	T. A.		246	-0-	246	1175	243	2	3	9	Y	3					15
09	T. A.		73	-0-	73	1248	72	2	1	9	Y	1					16
10	T. A.		134	-0-	134	1382	130	2	4	9	Y	4					20
11	T. A.		63	-0-	63	1445	57	2	6	9	Y	5					25

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		44	-0-	44	183	44	2			Y	-0-					4
07	T. A.		41	-0-	41	224	40	2	1	9	Y	1					5
08	T. A.		32	-0-	32	256	32	2			Y	-0-					5
09	T. A.		38	-0-	38	294	37	2	1	9	Y	1					6
10	T. A.		50	-0-	50	344	49	2	1	9	Y	1					7
11	T. A.		38	-0-	38	382	36	2	2	9	Y	2					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	256	-0-	256	1057	254	2	2	9	Y	2					24
07	T. A.	333	-0-	333	1390	327	2	6	9	Y	5					29
08	T. A.	222	-0-	222	1612	220	2	2	9	Y	2					31
09	T. A.	230	-0-	230	1842	227	2	3	9	Y	3					34
10	T. A.	304	-0-	304	2146	294	2	10	9	Y	9					43
11	T. A.	193	-0-	193	2339	183	2	10	9	Y	9					52

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

06	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	1961	-0-	-259	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					60
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					60
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					60
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					60
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					60

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11					131
07	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1796	2	11	9	N	10					141
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10	43	0			108
09	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1540	2	10	9	N	9					117
10	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1606	2	12	9	N	11					128
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11	9	N	10					138

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					22
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					22
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					22
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					22
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					22

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					163
07	992	N	730	-0-	-262	-0-	730	2			N	-0-					163
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	141	0			22
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					22
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					22
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	Y	5					8
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1531	3	22	9	Y	20					28
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	3	11	9	Y	10					38
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	3	3	9	Y	3					41
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					41
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					52

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	N	3					176
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	3	1	9	N	1					177
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					177
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					177
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			N	-0-					177
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					177

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	379	3	2	9	Y	2					4
07	868	N	306	-0-	-562	-0-	302	3	4	9	Y	4					8
08	682	N	265	-0-	-417	-0-	263	3	2	9	Y	2					10
09	390	N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1					11
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					11
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9	9	Y	8	1	8			18

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			N	-0-					24
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	3	6	9	N	5					29
08	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1234	3	4	9	N	4					33
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1315	3	7	9	N	6					39
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	N	5					44
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	3	4	9	N	4					48

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	3	14	9	Y	13					20
07	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2164	3	30	9	Y	27					47
08	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2160	3	18	9	Y	16					63
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	3	7	9	Y	6					69
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					69
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2156	3	23	9	Y	21					90

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 5 RRCID -> 129269 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6223 - 6325

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 8 RRCID -> 158763 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6770

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

06	480 N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	960 N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	961 N	667	-0-	-294	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

06	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	450	N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	2058	-0-	-192	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 187646 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			45
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2		N	-0-			45
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			45
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			45
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2		N	-0-			45
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	548	2		N	-0-			45

CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2		N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			1
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		Y	-0-			1
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2		Y	-0-			1
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			1
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		Y	-0-			1

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			106
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		Y	-0-			106
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		Y	-0-			106
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			106
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			106
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		Y	-0-			106

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					7
07	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			Y	-0-					7
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					7
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					7
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			Y	-0-					7

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					57
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					57
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					57
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					57
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					57
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-					57

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					4
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-					4
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					4
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					4
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					4
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4

ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3817	X	249	-0-	-3568	-0-	249	2			N	-0-					148
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					148
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					148
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					148
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					148
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					148

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					46
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					46
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	4	4	8			46
							4	9									
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					46
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	-0-					46
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					46

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					60
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					60
08	744	N	462	-0-	-282	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					60
09	720	N	348	-0-	-372	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					60
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					60
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	-0-					60

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					15
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	30	1	154	3	Y	-0-					15
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					15
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					15
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					15
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					8
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					8
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					8
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					8
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					8
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	30	1	74	3	Y	-0-					8

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	3	Y	-0-					31
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-					31
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	3	Y	-0-					31
09	1050	N	969	-0-	-81	-0-	30	1	939	3	Y	-0-					31
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	30	1	877	3	Y	-0-					31
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	13	13	8			31
							14	9									

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	30	1	92	3	Y	-0-					28
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					28
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	3	Y	-0-					28
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					28
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					28
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					28

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					42
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					42
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	Y	-0-					42
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					42
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					42
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					42

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

06	270	N	247	-0-	-23	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					77
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					77
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	Y	-0-					77
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					77
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					77
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					77

HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

06	300	N	279	-0-	-21	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					37
07	372	N	135	-0-	-237	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					37
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					37
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					37
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					37
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	Y	-0-					35
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	Y	-0-					35
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					35
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					35
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					35
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	30	1	162	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					62
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					62
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					62
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					62
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					62
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					62

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	3	Y	-0-					170
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					170
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	30	1	56	3	Y	-0-					170
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					170
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					170
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					170

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	30	1	73	3	Y	-0-					28
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					28
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	30	1	48	3	Y	-0-					28
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					28
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					28
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					28

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	Y	-0-					47
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	30	1	44	3	Y	-0-					47
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					47
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	Y	-0-					47
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					47
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	-0-					47

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					34
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	-0-					34
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	30	1	489	3	Y	-0-					34
09	450	N	349	-0-	-101	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					34
10	527	N	348	-0-	-179	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					34
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	3	Y	-0-					34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	30	1	23	3	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					37
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					37
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	Y	-0-					37
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					37
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					37
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-					24
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					24
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					24
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					24
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					24
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					24

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

06	330	N	201	-0-	-129	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					15
07	434	N	207	-0-	-227	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					15
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	Y	-0-					15
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					15
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	-0-					15
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					27
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					27
08	527	N	250	-0-	-277	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					27
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					27
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					27
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					27

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					12
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	Y	-0-					12
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-					12
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	-0-					12
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					12
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	Y	-0-					12

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834	3	Y	-0-					48
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					48
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	Y	-0-					48
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					48
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					48
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					17
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					17
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					17
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					17
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					17
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					17

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	30	1	459	3	Y	-0-					21
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	30	1	88	3	Y	-0-					21
08	558	N	112	-0-	-446	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					21
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	30	1	194	3	Y	-0-					21
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					21
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	Y	-0-					21

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					48
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	Y	-0-					48
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	Y	-0-					48
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	3	Y	-0-					48
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	3	Y	-0-					48
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					48

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					44
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	3	Y	-0-					44
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					44
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					44
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					44
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					44

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					37
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	-0-					37
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					37
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					37
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					37
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					37

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	30	1	852	3	Y	-0-					74
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	Y	-0-					74
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					74
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					74
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					74
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-					74

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					29
07	868	N	431	-0-	-437	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					29
08	651	N	516	-0-	-135	-0-	30	1	486	3	Y	-0-					29
09	780	N	510	-0-	-270	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					29
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-					29
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					48
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					48
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					48
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					48
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					48
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	-0-					45
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					45
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	Y	-0-					45
09	780	N	449	-0-	-331	-0-	30	1	419	3	Y	-0-					45
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					45
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

06	360	N	295	-0-	-65	-0-	30	1	265	3	Y	-0-					35
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					35
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					35
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					35
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					35
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					35

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	3	Y	-0-					23
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					23
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					23
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					23
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	Y	-0-					23
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	-0-					23

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					32
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-					32
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					32
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					32
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					32
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					32

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

06	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					37
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					37
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					37
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					37
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					37
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					21
07	744	N	343	-0-	-401	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					21
08	527	N	244	-0-	-283	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					21
09	540	N	351	-0-	-189	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					21
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					21
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					21

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					16
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					16
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					16
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					16
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	30	1	131	3	Y	-0-					16
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	30	1	112	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					16
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	30	1	483	3	Y	-0-					16
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	3	Y	-0-					16
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	30	1	527	3	Y	-0-					16
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					16
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	-0-					16

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

06	240	N	186	-0-	-54	-0-	30	1	156	3	Y	-0-					61
07	341	N	152	-0-	-189	-0-	30	1	122	3	Y	-0-					61
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					61
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					61
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					61
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					61

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					32
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					32
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					32
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	30	1	549	3	Y	-0-					32
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					32
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					32

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					80
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					80
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					80
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					80
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					80
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					80

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-					74
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					74
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					74
09	600	N	350	-0-	-250	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					74
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					74
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					74

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	-0-					48
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					48
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					48
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					48
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	275	3	Y	-0-					48
11	360	N	171	-0-	-189	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					48

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	999	3	Y	-0-					48
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	30	1	757	3	Y	-0-					48
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					48
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					48
10	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1	590	3	Y	-0-					48
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	30	1	546	3	Y	-0-					55
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					55
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					55
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					55
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	3	Y	-0-					55
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					55

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					43
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					43
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					43
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					43
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					43
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	4	4	8			43
							4	9									

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	Y	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	Y	-0-					15
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	3	Y	-0-					15
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	-0-					15
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					15

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	-0-					45
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					45
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	Y	-0-					45
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	30	1	611	3	Y	-0-					45
10	651	N	486	-0-	-165	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					45
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					45

SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					20
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					20
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					20
09	630	N	353	-0-	-277	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					20
10	527	N	323	-0-	-204	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					20
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					87
07	527 N	387	-0-	-140	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					87
08	310 N	175	-0-	-135	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					87
09	480 N	423	-0-	-57	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					87
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	30	1	288	3	Y	-0-					87
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-					87

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

06	210 N	133	-0-	-77	-0-	30	1	103	3	Y	-0-					43
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					43
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	30	1	85	3	Y	-0-					43
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-					43
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	Y	-0-					43
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					43

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					25
07	403 N	232	-0-	-171	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					25
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					25
09	210 N	92	-0-	-118	-0-	30	1	62	3	Y	-0-					25
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					25
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					25

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					136
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					136
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					136
09	450 N	356	-0-	-94	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					136
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					136
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					136

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-					51
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					51
08	310 N	128	-0-	-182	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					51
09	450 N	273	-0-	-177	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					51
10	465 N	193	-0-	-272	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					51
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					51

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

06	240 N	187	-0-	-53	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					34
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					34
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					34
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					34
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	30	1	103	3	Y	-0-					34
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					34

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					27
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					27
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	Y	-0-					27
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					27
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	3	Y	-0-					27
11	690 N	388	-0-	-302	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	3	Y	-0-					69
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	30	1	771	3	Y	3	3	8			69
							3	9									
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					69
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	30	1	865	3	Y	-0-					69
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	30	1	741	3	Y	-0-					69
11	780	N	414	-0-	-366	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					69

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					37
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					37
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	-0-					37
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					37
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					37
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	3	Y	-0-					37

SUTTON WELL #: 111 RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-					52
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-					52
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					52
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	-0-					52
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					52
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					52

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					44
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					44
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	Y	-0-					44
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	30	1	80	3	Y	-0-					44
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					44
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	Y	-0-					44

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					81
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	3	Y	-0-					81
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	30	1	525	3	Y	-0-					81
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					81
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					81
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					81

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	157	-0-	-293	-0-	30	1	127	3	Y	-0-					48
07	434	N	71	-0-	-363	-0-	30	1	41	3	Y	-0-					48
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	30	1	36	3	Y	-0-					48
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					48
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-					48
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	Y	-0-					48

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	3	Y	-0-					31
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					31
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-					31
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					31
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					31
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	30	1	490	3	Y	-0-					31

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					21
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	30	1	143	3	Y	-0-					21
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					21
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					21
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					21
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					21

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	3	Y	1	1	8			65
							1	9									
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	997	3	Y	-0-					65
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	3	Y	-0-					65
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					65
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	3	Y	-0-					65
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					65

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

06	240	N	71	-0-	-169	-0-	30	1	40	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					20
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					20
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-					20
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					20
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					20

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-					31
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					31
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					31
09	660	N	381	-0-	-279	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					31
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					31
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					31

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					101
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					101
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					101
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					101
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					101
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					101

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. //CONT.// 841394
MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					63
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					63
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					63
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					63
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					63
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					63

HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					56
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					56
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					56
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					56
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					56
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					56

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	15	-0-	15	79	15	2			N	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

06	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	220	-0-	-617	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	9	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					2
07	527 N	344	-0-	-183	-0-	343	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	496 N	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	Y	1					1
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y	2					3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y	6					9
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	385	2	7	9	Y	6					15

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	630 N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3	9	N	3					4
07	589 N	414	-0-	-175	-0-	412	2	2	9	N	2					6
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	N	1					7
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	3					10
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	345	2	29	9	N	26					36
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	288	2	46	9	N	42					78

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	2520	2	3	9	Y	3					4
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3070	2	2	9	Y	2					6
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2964	2	1	9	Y	1					7
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					7
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					7
*11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					7

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3					4
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					7
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					7
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					7
10	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			Y	-0-					7
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			Y	-0-					7

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	Y	7	8	1			8
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	255	3	3	9	Y	3					10
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	261	3	4	9	Y	4					14
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	Y	3					17
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	Y	4	15	1			6
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	254	3	6	9	Y	5					11
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	361	3	10	9	Y	9					20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	3	41	9	Y	37	3	1			34
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2277	3	37	9	Y	34	34	1			34
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1939	3	47	9	Y	43	36	1			41
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1793	3	55	9	Y	50	49	1			42
11	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1359	3	59	9	Y	54	50	1			46

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	679	3	20	9	Y	18	1	1			17
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	3	18	9	Y	16	16	1			17
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	820	3	24	9	Y	22	18	1			21
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	Y	26	25	1			22
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	773	3	32	9	Y	29	26	1			25

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	Y	9	11	1			8
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	3	12	9	Y	11	2	1			17
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	Y	10	14	1			13
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	543	3	15	9	Y	14	13	1			14
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	3	19	9	Y	17	17	1			14
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21	9	Y	19	17	1			16

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	461	-0-	-229	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	33	3	17	9	Y	15					52
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	14	3	19	9	Y	17					69
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	3	13	9	Y	12					81
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	39	3	20	9	Y	18	69	1			30
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	83	3	21	9	Y	19					49
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	539	3	40	9	Y	36					85

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	656	3	15	9	Y	14					50
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	534	3	14	9	Y	13					63
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	461	3	13	9	Y	12					75
09	660	N	490	-0-	-170	-0-	476	3	14	9	Y	13	59	1			29
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	556	3	15	9	Y	14					43
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19	9	Y	17					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6					22
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					22
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					22
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	22	1			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			Y	-0-					10
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					10
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					10
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3					5
07	INC G-10		604	-0-	604	604	602	2	2	9	Y	2					7
08	INC G-10		595	-0-	595	1199	594	2	1	9	Y	1					8
09	1670	N	471	-0-	-1199	-0-	468	2	3	9	Y	3					11
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	Y	27					38
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	Y	41					79

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	147	-0-	-256	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	341	2	3	9	Y	3					5
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	379	2	3	9	Y	3					8
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					8
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3					11
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					11
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					11

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	Y	11	11	1			11
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-	11	1			-0-
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1886	3	15	9	Y	14	14	8			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					3
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	Y	1					2
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					2
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					2
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					2

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2					47
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	42	1			8
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	Y	3					11
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					11
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					11
11	810	N	493	-0-	-317	-0-	493	2			Y	-0-					11

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3					4
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	427	2	2	9	Y	2					6
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	Y	1					7
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					10
10	434	N	98	-0-	-336	-0-	98	2			Y	-0-					10
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	2			Y	-0-					10

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	435	2	1	9	Y	1					25
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	336	2	1	9	Y	1	23	1			3
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	516	2	1	9	Y	1					4
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2					6
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6					12
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	463	2	6	9	Y	5					17

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					25
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	23	1			3
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					4
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					4
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					4
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1792	3	177	9	Y	161	78	1	90	8	89
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2417	3	57	9	Y	52	9	1			132
08	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2159	3	50	9	Y	45	80	1			97
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2781	3	77	9	Y	70	70	1			97
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2293	3	99	9	Y	90	90	1			97
11	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	1907	3	118	9	Y	107	95	1			109

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	979	3	8	9	Y	7	1	1			6
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	Y	7	7	1			6
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1054	3	10	9	Y	9	7	1			8
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	3	12	9	Y	11	10	1			9
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	Y	12	11	1			10

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	531	3	8	9	Y	7	1	1			6
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7	9	Y	6	6	1			6
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	7	1			7
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	431	3	11	9	Y	10	9	1			8
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	421	3	11	9	Y	10	10	1			8

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1922	3	61	9	Y	55	59	1			54
07	2232	N	1366	-0-	-866	-0-	1366	3			Y	-0-	54	1			-0-
08	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1415	-0-	-865	-0-	1402	3	13	9	Y	12	13	1			9
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	534 3	21 9	Y	19	21 1		20
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	20 1		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y	-0-			-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	1437 3		Y	-0-			-0-

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-			-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		Y	-0-			-0-
08	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1228	-0-	-415	-0-	1228 3		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	644 3	24 9	Y	22	24 1		19
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	584 3	19 9	Y	17	3 1		33
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1019 3	17 9	Y	15	26 1		22
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1292 3	24 9	Y	22	22 1		22
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056 3	30 9	Y	27	28 1		21
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1436 3	34 9	Y	31	28 1		24

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

06	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	366	-0-	-161	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

06	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	454	3	61	9	Y	55	170	1			33
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	599	3	106	9	Y	96					129
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	484	3	25	9	Y	23					152
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	865	3	23	9	Y	21					173
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	3	20	9	Y	18	153	1			38
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	965	3	26	9	Y	24					62

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

06	2115	N	1702	-0-	-413	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
10	930	X	916	-0-	-14	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

06	1500	N	466	-0-	-1034	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	591	-0-	-897	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1006	-0-	-916	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					8
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					8
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					8
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					8
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					8

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					25
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	489	2	1	9	Y	1	23	1			3
08	651	N	417	-0-	-234	-0-	416	2	1	9	Y	1					4
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					26
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	Y	2	23	1			5
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	676	2	1	9	Y	1					6
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					8
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					8
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	2			Y	-0-					8

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5152	-0-	2152	2152	5150	3	2	9	Y	2	2	8			10
07	3100	N	4579	-0-	1479	3631	4579	3			Y	-0-					10
08	7323	X	3692	-0-	-3631	-0-	3692	3			Y	-0-					10
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3269	3	28	9	Y	25					35
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2575	3	13	9	Y	12					47
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2469	3	20	9	Y	18	46	1			19

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	Y	1	13	1			4
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					4
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	Y	1					5
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					5
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					5

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	3	28	9	Y	25	15	1			10
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1447	3	51	9	Y	46	25	1			31
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1547	3	58	9	Y	53	46	1			38
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	Y	59	46	1			51

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	344	3	9	9	Y	8					11
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	187	3	1	9	Y	1	11	1			1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					1
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	8			1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	163	3	24	9	Y	22	22	8			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	596 2	3 9	Y	3			4
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	647 2	2 9	Y	2			6
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	554 2	1 9	Y	1			7
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-			7
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		Y	-0-			7
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		Y	-0-			7

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			7
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		Y	-0-			7
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			7
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			7
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			7
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	-0-			7

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

06	510 N	296	-0-	-214	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	267	-0-	-229	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
08	651 N	301	-0-	-350	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9	Y	4			4

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

06	780 N	617	-0-	-163	-0-	394 3	223 9	Y	203	173 1		157
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	539 3	282 9	Y	256	344 1		69
08	744 N	510	-0-	-234	-0-	377 3	133 9	Y	121	113 1		77
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	77 1		-0-
10	744 N	350	-0-	-394	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3		Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		Y	-0-			3
07	465 X	292	-0-	-173	-0-	292 2		Y	-0-	3 1		-0-
08	465 X	328	-0-	-137	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
09	360 X	167	-0-	-193	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
10	372 X	85	-0-	-287	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11	330 X	151	-0-	-179	-0-	151 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					4
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	Y	2					6
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1					7
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					7
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					7
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					7

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	141	-0-	-696	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	3	1	9	Y	1					1
08	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			Y	-0-					1
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1					2
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3			Y	-0-					2
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					2

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	575	-0-	-235	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	588	-0-	-280	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	438	2	1	9	Y	1					6
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	558	N	383	-0-	-175	-0-	382	2	1	9	Y	1					3
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					3
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					3

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	690	-0-	-550	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1					5
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1					2
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					2
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					2
11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	1434	2			Y	-0-					2

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	386	-0-	-214	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

06	450	N	412	-0-	-38	-0-	411	2	1	9	N	1					2
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	306	2	1	9	N	1	3	1			-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	N	1					1
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					1
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					1

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

06	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

06	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1					3
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					3
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					6
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					6
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	Y	1					7
11	510	N	162	-0-	-348	-0-	162	2			Y	-0-					7

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

06	900	N	580	-0-	-320	-0-	579	3	1	9	Y	1					10
07	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	3			Y	-0-					10
08	992	N	447	-0-	-545	-0-	447	3			Y	-0-					10
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					10
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					10
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					10

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					11
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3	11	1			3
08	1674	N	692	-0-	-982	-0-	689	2	3	9	Y	3					6
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6	9	Y	5					11
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	Y	13					24
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	2	12	9	Y	11					35

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					17
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					17
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					17
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					17
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					18
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					18

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					11
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					11
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					11
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					11
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					12
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	380	-0-	-340	-0-	379	2	1	9	Y	1					5
07	775	N	365	-0-	-410	-0-	364	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	Y	1					1
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					1

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					16
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					16
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					16
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	Y	1					17
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					17

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					27
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					27
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			Y	-0-					27
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					27
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					28
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	Y	13					41

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	Y	1					1
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					1

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	2	1	9	Y	1					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					2
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					3
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					3

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			Y	-0-					7
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					7
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					7
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	404	3	1	9	Y	1					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1					2
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					2
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					2

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1562	-0-	-328	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	495	3			Y	-0-	73	1			18
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					18
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					18
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	3	1	9	Y	1					19
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					19
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					19

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1224	-0-	-946	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	827	3	76	9	Y	69	41	1			28
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	802	3	140	9	Y	127	69	1			86
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	838	3	161	9	Y	146	127	1			105
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	827	3	177	9	Y	161	127	1			139

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	848	-0-	-578	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					8
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					8
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					8
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					8
10	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	2			Y	-0-					8
11	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2			Y	-0-					8

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					7
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					7
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					7
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

06	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 2A RRCID -> 153200 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6516 - 6620

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

06	630	N	561	-0-	-69	-0-	557	2	4	9	Y	4					5
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	462	2	3	9	Y	3					8
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					8
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					8
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					8
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					8

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					26
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	512	2	1	9	Y	1					27
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					27
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					27
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			Y	-0-					27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	219	-0-	-411	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	134	-0-	-376	-0-	134	3			Y	-0-					9
07	527	N	153	-0-	-374	-0-	152	3	1	9	Y	1					10
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					10
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					10
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			Y	-0-					10
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					9
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					9
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					9
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					9
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					9
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	868	2			Y	-0-					9

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1					9
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	3	1	9	Y	1					10
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			Y	-0-					10
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					10
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			Y	-0-					10
11	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	3			Y	-0-					10

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			Y	-0-					7
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					7
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					7
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					7
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	3			Y	-0-					-0-
08	2802	N	2328	-0-	-474	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	1075	3	14	9	Y	13	14	1			12
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-	12	1			-0-
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2169	3	33	9	Y	30	32	1			27
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-	27	1			-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2084	3	28	9	Y	25	27	1			25
07	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	1985	3			Y	-0-	25	1			-0-
08	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2139	-0-	-682	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	3	32	9	Y	29	2	1			27
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1344	3	28	9	Y	25	25	1			27
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1204	3	40	9	Y	36	29	1			34
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1983	3	48	9	Y	44	41	1			37
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2009	3	55	9	Y	50	44	1			43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1160	3	92	9	Y	84	98	1			60
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1685	3	34	9	Y	31	31	8			60
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	3	9	9	Y	8	59	1			9
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	Y	5	3	8			11
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	3	10	9	Y	9	7	8			13
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	Y	10	10	8			13

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7					7
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	3	19	9	Y	17					24
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1017	3	7	9	Y	6					30

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1079	-0-	-541	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	705	-0-	-375	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2954	3	12	9	Y	11	10	1			1
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2159	3	6	9	Y	5					6
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1999	3	12	9	Y	11					17
*11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2166	3	4	9	Y	4					21

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-	65	1			16
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	3	1	9	Y	1					17
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					17
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	3	1	9	Y	1					18
10	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	3			Y	-0-					18
11	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1694	3	3	9	Y	3					21

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5182	-0-	2082	2082	5182	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4319	-0-	1319	3401	4307	3	12	9	Y	11					11
*10	3100	N	5859	-0-	2759	6160	5850	3	9	9	Y	8	15	1			4
*11	9536	X	3376	-0-	-6160	-0-	3364	3	12	9	Y	11					15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					26
07	1271	N	928	-0-	-343	-0-	928	3			Y	-0-					26
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	3			Y	-0-					26
09	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	3			Y	-0-					26
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					26
11	1170	N	585	-0-	-585	-0-	585	3			Y	-0-					26

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					24
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					24
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					24
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					24
10	1054	N	657	-0-	-397	-0-	657	3			Y	-0-					24
11	1020	N	518	-0-	-502	-0-	518	3			Y	-0-					24

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	508	2	28	9	N	25	28	1			18
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	841	2	54	9	N	49	33	1			34
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	646	2	61	9	N	55	69	1			20
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	545	2	46	9	N	42	33	1			29
10	899	N	780	-0-	-119	-0-	765	2	15	9	N	14	17	1			26
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13	19	1			20

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	154	2	28	9	N	25	25	1			16
07	806	N	623	-0-	-183	-0-	569	2	54	9	N	49	32	1			33
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1074	2	61	9	N	55	69	1			19
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	935	2	46	9	N	42	33	1			28
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	660	2	119	9	N	108	55	1			81
11	1110	N	787	-0-	-323	-0-	675	2	112	9	N	102	92	1			91

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	111	3	39	9	Y	35					51
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	112	3	40	9	Y	36					87
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	89	3	40	9	Y	36					123
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					123
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					123
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	123	1			-0-

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	839	2	29	9	N	26	69	1			46
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1285	2	54	9	N	49	47	1			48
08	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1071	2	59	9	N	54	80	1			22
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1059	2	47	9	N	43	34	1			31
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			N	-0-	31	1			-0-
11	1080	N	739	-0-	-341	-0-	739	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6	7	1			3
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	Y	5	1	1			7
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	7	1			4
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	Y	8	8	1			3
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297	3	10	9	Y	9	8	1			4

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

06	990 X	776	-0-	-214	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	967	3	24	9	Y	22	23	1			21
07	899 N	301	-0-	-598	-0-	301	3			Y	-0-	21	1			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	942	3	25	9	Y	23	2	1			21
08	992 N	804	-0-	-188	-0-	782	3	22	9	Y	20	20	1			21
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1124	3	34	9	Y	31	24	1			28
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	863	3	44	9	Y	40	35	1			33
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	999	3	52	9	Y	47	40	1			40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	410	3	10	9	Y	9	1	1			8
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	Y	8	8	1			8
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	430	3	11	9	Y	10	8	1			10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12	11	1			11
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	436	3	14	9	Y	13	11	1			13

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7	8	1			8
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2115	3	13	9	N	12	1	1			19
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	11	14	1			16
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1146	3	15	9	N	14	13	1			17
10	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	1187	3	18	9	N	16	16	1			17
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1128	3	19	9	N	17	16	1			18

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

06	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2068	3	29	9	N	26	28	1			24
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	3			N	-0-	24	1			-0-
08	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5976	3	22	9	N	20	21	1			16
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6661	3	30	9	N	27	3	1			40
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6823	3	28	9	N	25	34	1			31
09	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	3	35	9	N	32	31	1			32
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6690	3	41	9	N	37	38	1			31
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6324	3	44	9	N	40	37	1			34

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

06	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4336	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3782	-0-	-992	-0-	3746	3	36	9	Y	33	2	1			31
08	4712	X	3381	-0-	-1331	-0-	3348	3	33	9	Y	30	30	1			31
09	4560	X	2918	-0-	-1642	-0-	2875	3	43	9	Y	39	32	1			38
10	4588	X	1808	-0-	-2780	-0-	1758	3	50	9	Y	45	43	1			40
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6279	3	54	9	Y	49	44	1			45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1161	-0-	-141	-0-	1125	3	36	9	N	33	3	1			30
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1197	3	33	9	N	30	31	1			29
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1078	3	43	9	N	39	33	1			35
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1243	3	51	9	N	46	44	1			37
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1183	3	54	9	N	49	45	1			41

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2623	3	21	9	N	19	21	1			19
07	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	2514	3	105	9	N	95	8	1			106
08	2790 N	2635	-0-	-155	-0-	2539	3	96	9	N	87	96	1			97
09	2640 N	2125	-0-	-515	-0-	2003	3	122	9	N	111	97	1			111
10	2604 N	2264	-0-	-340	-0-	2122	3	142	9	N	129	127	1			113
*11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2426	3	154	9	N	140	128	1			125

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	3	12	9	N	11					192
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1679	3	33	9	N	30					222
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1745	3	15	9	N	14	172	1			64
09	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	1554	3	22	9	N	20					84
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1725	3	28	9	N	25					109
11	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1603	3	24	9	N	22					131

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

06	2700 X	1539	-0-	-1161	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	1622	-0-	-1168	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	2480 X	1907	-0-	-573	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1020 N	592	-0-	-428	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

06	2370 X	2350	-0-	-20	-0-	2303	3	47	9	N	43					150
07	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2176	3	44	9	N	40	2	8			188
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	2242	3	42	9	N	38	182	1			44
09	2520 X	2074	-0-	-446	-0-	2035	3	39	9	N	35					79
10	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2145	3	43	9	N	39					118
11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1944	3	36	9	N	33					151

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED 875395

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	2	1	9	N	1	159	1			19
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	N	7					26
08	899	N	739	-0-	-160	-0-	733	2	6	9	N	5					31
09	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7	9	N	6					37
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	N	12					49
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	694	2	8	9	N	7					56

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	N	21					150
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					165
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	170	2	20	9	N	18					183
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	184	2	19	9	N	17					200
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	314	2	24	9	N	22	1	8			221
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	106	2	10	9	N	9					230

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	810	N	325	-0-	-485	-0-	325	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					190
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					190
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					190
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					190
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					190
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			Y	-0-					190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 1 RRCID -> 106830 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	46	1	393	2	N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					117
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					117
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					117
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					117
10	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	2			N	-0-	10	1			107
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	930	2	11	9	N	10					117

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					114
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	N	6					120
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					120
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					123
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	935	2	8	9	N	7					130
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					130

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	284	-0-	-406	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2138	2	43	9	N	39	21	8			76
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	256	1	1871	2	N	9					85
							10	9									
08	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			N	-0-					85
09	2190	N	1376	-0-	-814	-0-	1376	2			N	-0-					85
10	2139	N	1318	-0-	-821	-0-	1310	2	8	9	N	7					92
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					92

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

06	180	N	144	-0-	-36	-0-	41	1	103	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	53	1	121	2	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	46	1	103	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	897	2	31	9	N	28					120
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					120
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					120
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					120
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					120
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-	16	1			104

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	298	2	6	9	Y	5					18
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					18
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					18
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	750	N	531	-0-	-219	-0-	527	2	4	9	Y	4					22

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					19
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					19
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					19
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					19
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					19

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					82
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					82
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					82
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					82
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	271	2	18	9	N	16					98
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					98

UNIVERSITY "A" WELL #: 1 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1925	2	8	9	N	7					96
07	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2115	2	8	9	N	7					103
08	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	2438	2	7	9	N	6					109
09	2820	X	2030	-0-	-790	-0-	2026	2	4	9	N	4					113
10	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	6	2	6	9	N	5					118
11	2370	X	1728	-0-	-642	-0-	1725	2	3	9	N	3					121

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					60
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					60
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					60
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					60
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					60

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-					-0-
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	37	1	291	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

06	930	N	863	-0-	-67	-0-	134	1	729	2	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	127	1	739	2	N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					13
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					13
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			Y	-0-					13
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	8			13
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4					17

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5					21
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					21
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					21
09	1140	N	572	-0-	-568	-0-	572	2			Y	-0-					21
10	930	N	758	-0-	-172	-0-	756	2	2	9	Y	2	2	8			21
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	Y	5					26

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	682	2	12	9	N	11					155
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	692	2	22	9	N	20					175
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	662	2	18	9	N	16					191
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	655	2	30	9	N	27					218
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	654	2	26	9	N	24	176	1			66
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	607	2	18	9	N	16					82

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					4
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					4
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					4
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					4
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	112	1	353	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	108	1	299	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	109	1	336	3	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	104	1	345	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	105	1	312	3	N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	103	1	252	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	201	1	848	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	201	1	756	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	210	1	617	3	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	273	1	839	3	N	-0-					-0-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	292	1	903	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	1	73	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	38	1	78	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	67	1	844	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	102	1	951	3	N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	3	N	-0-					-0-
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	149	1	702	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	748	-0-	-306	-0-	162	1	586	3	N	-0-					-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	126	1	653	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	90	1	285	3	N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	116	1	323	3	N	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	91	1	302	3	N	-0-					-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	104	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	134	1	326	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	156	1	722	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	153	1	805	3	N	-0-					-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	166	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	3	N	-0-					-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	96	1	735	3	N	-0-					-0-
11	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	99	1	905	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	189	1	797	3	N	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	202	1	757	3	N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	N	-0-					-0-
09	990 N	729	-0-	-261	-0-	170	1	559	3	N	-0-					-0-
10	961 N	531	-0-	-430	-0-	130	1	401	3	N	-0-					-0-
11	750 N	400	-0-	-350	-0-	98	1	302	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	119	1	588	3	N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	133	1	840	3	N	-0-					-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	34	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	138	1	822	3	N	-0-					-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	171	1	806	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	829	-0-	-311	-0-	107	1	722	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	299	1	939	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	283	1	785	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	923	-0-	-286	-0-	226	1	697	3	N	-0-					-0-
09	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	233	1	776	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	236	1	701	3	N	-0-					-0-
11	900 N	682	-0-	-218	-0-	198	1	484	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	44	1	139	3	N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	102	1	315	3	N	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	103	1	345	3	N	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	105	1	312	3	N	-0-					-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	104	1	254	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

06	150 N	103	-0-	-47	-0-	25	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	34	1	95	3	N	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	42	1	131	3	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	117	3	N	-0-					-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	31	1	76	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	62	1	1130	3	N	-0-					-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1193	3	N	-0-					-0-
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	105	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	997	-0-	-203	-0-	48	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1271 N	561	-0-	-710	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	61	1	872	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	-0-					-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	120	1	544	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	110	1	542	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	84	1	575	3	N	-0-					-0-
10	651	N	223	-0-	-428	-0-	50	1	173	3	N	-0-					-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	98	1	446	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	67	1	75	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	34	1	76	3	N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	600	N	1	-0-	-599	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

06	210	N	132	-0-	-78	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	38	1	88	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					6
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					6
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					6
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					6
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					22
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					22
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					22
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					22
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					13
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					13
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			Y	-0-					13
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					13
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					13
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					13

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					12
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					12
08	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			Y	-0-					12
09	690	N	281	-0-	-409	-0-	281	2			Y	-0-					12
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					12
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					12

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					61
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					61
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					61
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					61
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					61
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					61

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	187	-0-	-503	-0-	187	2			N	-0-					77
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					77
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					77
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					77
11	720	N	250	-0-	-470	-0-	250	2			N	-0-					77

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					32
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					32
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					32
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					32
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					32
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					52
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					52
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					52
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					52
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					52
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					52

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					67
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					67
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					67
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					67
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	811	2	1	9	Y	1					68
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					70

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					54
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3					57
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					58
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					59
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					59
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					62

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					60
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3					63
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					63
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					64
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					64
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					67

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	8			1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					2

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					147
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					147
08	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					147
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					147
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					147
*11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					147

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					152
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					152
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					152
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					152
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					152
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					152

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					14
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	95	2	3	9	Y	3					17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					17
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					17
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					17
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	Y	3					20

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					120
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					120
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					120
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					120
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	925	2	201	9	N	183	183	1			120
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					120

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					26
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					26
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					26
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					26
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					26
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					26

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	7750		720	-0-	-7030	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	690	#	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	491	2	69	9	N	63	4	8			228
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	666	2	28	9	N	25	172	1			81
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	486	2	34	9	N	31	2	8			110
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	403	2	48	9	N	44					154
10	620	N	286	-0-	-334	-0-	261	2	25	9	N	23					177
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	345	2	43	9	N	39	3	8			213

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	202	2	29	9	N	26	25	1			17
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	391	2	54	9	N	49	33	1			33
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	602	2	59	9	N	54	68	1			19
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	553	2	47	9	N	43	33	1			29
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-	29	1			-0-
11	630	N	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	598	2	29	9	N	26	26	1			16
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	490	2	54	9	N	49	33	1			32
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	662	2	59	9	N	54	68	1			18
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	591	2	47	9	N	43	33	1			28
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	688	2	79	9	N	72	40	1			60
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	627	2	76	9	N	69	64	1			65

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	720	#	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

06	660	#	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-
07	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
08	2077 #	1839	-0-	-238	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
09	2010 #	1889	-0-	-121	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
10	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
11	2070 #	1790	-0-	-280	-0-	1790	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
08	589 #	573	-0-	-16	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	551	-0-	-19	-0-	551	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		Y	-0-			31
07	2015 N	1642	-0-	-373	-0-	1642	3		Y	-0-			31
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		Y	-0-			31
09	1770 N	1594	-0-	-176	-0-	1594	3		Y	-0-			31
10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3		Y	-0-			31
11	1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1104	3		Y	-0-			31

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	226	2	N	7					250
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	4 4	1 9	194	2	N	4					254
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	4 7	1 9	150	2	N	6					260
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	8					268
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	7					275
*11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	284	2	N	6					281

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

06	180	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	186	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	186	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	180	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	186	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	180	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 2514

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	2	-0-	-538	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	750	N	500	-0-	-250	-0-	500	3			N	-0-					-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	713	N	303	-0-	-410	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	775	X	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	840	X	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	840	X	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					116
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					116
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					116
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					116
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					116
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					116

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	92	-0-	-118	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1159	-0-	-641	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	892	-0-	-188	-0-	892	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	890	-0-	-730	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	420	N	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	990	N	656	-0-	-334	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

06	1200	X	970	-0-	-230	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	939	-0-	-111	-0-	939	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

06	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					149
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	110	2	8	9	N	7					156
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	N	8					164
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	N	3					167
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	91	2	12	9	N	11					178
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	84	2	6	9	N	5					183

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	775	X	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	228	-0-	-942	-0-	228	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 5 RRCID -> 072797 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 6728 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1121	-0-	-229	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	841	-0-	-569	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	810	-0-	-864	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1153	-0-	-167	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	887	-0-	-163	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	868	N	609	-0-	-259	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	X	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	868	X	600	-0-	-268	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	868	X	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1618	-0-	-180	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1389	-0-	-471	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	701	-0-	-1221	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	360	N	163	-0-	-197	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

06	330	N	136	-0-	-194	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	403	N	135	-0-	-268	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

06	1020	X	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	976	-0-	-44	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	585	-0-	-686	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	552	-0-	-678	-0-	552	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	870	N	715	-0-	-155	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	990	N	632	-0-	-358	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

06	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	990	-0-	-250	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	881	-0-	-173	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 6964

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-

INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

06	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	953	-0-	-318	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	776	-0-	-364	-0-	776	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	846	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1717	3	33	9	N	30	83	1			18
07	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					18
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1667	3	8	9	N	7					25
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1761	3	35	9	N	32					57
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23					80
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	N	6					86

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	4092 X	2772	-0-	-1320	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1555	-0-	-275	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1891 N	1239	-0-	-652	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

06	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBIG "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1184	-0-	-256	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	913	-0-	-575	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

06	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1601	-0-	-439	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	724	-0-	-299	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					41
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					41
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					42
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					42
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1					43
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					45

APPROACH OPERATING LLC 028625
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					23
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	10	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	8	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	9	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	9	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	282	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	288	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	289	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	316	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	480	N	444	-0-	-36	-0-	13	1	429	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	464	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	13	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	14	1	441	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	12	1	414	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	12	1	387	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	11	1	370	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	12	1	376	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	15	1	484	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	15	1	508	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	15	1	509	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	465	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	15	1	499	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	14	1	472	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	664	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	19	1	647	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	734	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	269	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	225	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	7	1	226	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	867	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	891	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	26	1	847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	26	1	845	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	24	1	809	3	Y	12	11	1			2
							13	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	572	-0-	-208	-0-	17	1	553	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	20	1	678	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	698	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	585	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	17	1	578	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	18	1	575	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	16	1	543	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	586	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	613	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	608	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	17	1	567	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	17	1	562	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	16	1	556	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	664	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	684	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	20	1	653	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	667	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	360	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	13	1	429	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	468	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	16	1	514	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	985	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	29	1	989	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	28	1	951	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	28	1	916	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1023	N	841	-0-	-182	-0-	25	1	809	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	960	N	785	-0-	-175	-0-	22	1	749	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	22	1	744	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	775	N	712	-0-	-63	-0-	20	1	683	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	760	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	22	1	732	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	841	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	25	1	831	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	24	1	778	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	24	1	797	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	22	1	727	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	538	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	15	1	518	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	8	1	252	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	14	1	472	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1008	3	Y	10	10	1			2
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1032	3	Y	23	22	1			3
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	31 13	1 9	1037	3	Y	12	12	1			3
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	31 8	1 9	994	3	Y	7	9	1			1
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	29 8	1 9	942	3	Y	7	7	1			1
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	25 7	1 9	850	3	Y	6	6	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1243	3	Y	10	10	1			2
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	38 32	1 9	1295	3	Y	29	27	1			4
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	1291	3	Y	19	18	1			5
09	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	38 21	1 9	1224	3	Y	19	20	1			4
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	38 19	1 9	1247	3	Y	17	18	1			3
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	35 18	1 9	1196	3	Y	16	16	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	36 7	1 9	1183	3	Y	6	7	1			1
07	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	36 19	1 9	1234	3	Y	17	16	1			2
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	37 12	1 9	1236	3	Y	11	10	1			3
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37 12	1 9	1214	3	Y	11	12	1			2
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	38 13	1 9	1224	3	Y	12	12	1			2
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	35 6	1 9	1182	3	Y	5	6	1			1

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	9 7	1 9	290	3	Y	6	7	1			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	326	3	Y	17	16	1			2
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	347	3	Y	5	6	1			1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	315	3	Y	6	6	1			1
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	8 8	1 9	260	3	Y	7	7	1			1
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	8 12	1 9	268	3	Y	11	10	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	28 13	1 9	932	3	Y	12	11	1			2
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29 37	1 9	976	3	Y	34	32	1			4
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	970	3	Y	17	17	1			4
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	28 18	1 9	893	3	Y	16	17	1			3
10	1023	N	971	-0-	-52	-0-	28 19	1 9	924	3	Y	17	17	1			3
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	26 24	1 9	866	3	Y	22	21	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30 66	1 9	1002	3	Y	60	63	1			11
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	28 166	1 9	959	3	Y	151	142	1			20
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	27 100	1 9	916	3	Y	91	88	1			23
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	973	3	Y	18	37	1			4
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	28 19	1 9	899	3	Y	17	18	1			3
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	976	3	Y	24	23	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

06	510	N	476	-0-	-34	-0-	14 7	1 9	455	3	Y	6	7	1			1
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	14 10	1 9	476	3	Y	9	9	1			1
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	14 4	1 9	477	3	Y	4	4	1			1
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	14 4	1 9	457	3	Y	4	4	1			1
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	479	3	Y	11	10	1			2
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	483	3	Y	11	11	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	493	3	Y	4	4	1			1
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	514	3	Y	10	10	1			1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	516	3	Y	7	6	1			2
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	502	3	Y	6	7	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	500	3	Y	11	10	1			2
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	14 13	1 9	461	3	Y	12	12	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	16 10	1 9	527	3	Y	9	9	1			2
07	558	N	418	-0-	-140	-0-	11 18	1 9	389	3	Y	16	16	1			2
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	608	3	Y	9	9	1			2
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	520	3	Y	9	9	1			2
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	493	3	Y	11	11	1			2
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	15 14	1 9	503	3	Y	13	13	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	696	3	Y	4	4	1			1
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	736	3	Y	10	10	1			1
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	729	3	Y	8	7	1			2
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	697	3	Y	8	8	1			2
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	21 8	1 9	698	3	Y	7	8	1			1
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	19 9	1 9	633	3	Y	8	8	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	798	3	Y	5	5	1			1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24 12	1 9	799	3	Y	11	11	1			1
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	23 6	1 9	761	3	Y	5	5	1			1
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	21 7	1 9	693	3	Y	6	6	1			1
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	21 9	1 9	694	3	Y	8	8	1			1
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	19 12	1 9	649	3	Y	11	10	1			2

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	1165	3	Y	2	3	1			-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	1248	3	Y	10	9	1			1
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	1256	3	Y	8	7	1			2
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1193	3	Y	8	8	1			2
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	37 7	1 9	1211	3	Y	6	7	1			1
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	34 8	1 9	1162	3	Y	7	7	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	631	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	17	1	567	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	17	1	540	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	65	1	2124	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	15	1	515	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	32	1	1056	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32	1	1087	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	32	1	1057	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	32	1	1028	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	32	1	1030	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	29	1	981	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	20	1	652	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	20	1	665	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	19	1	641	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	465	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	14	1	472	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	14	1	455	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	14	1	446	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	13	1	438	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	12	1	388	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	56	1	1859	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	57	1	1939	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	58	1	1959	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1871	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	58	1	1881	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	53	1	1790	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	80	1	2657	3	Y	54	56	1			10
							59	9									
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	77	1	2603	3	Y	118	113	1			15
							130	9									
08	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	71	1	2385	3	Y	75	71	1			19
							83	9									
09	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	72	1	2333	3	Y	61	67	1			13
							67	9									
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	82	1	2679	3	Y	97	93	1			17
							107	9									
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	3	Y	89	91	1			15
							98	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	93	1	3072	3	Y	24	26	1			4
							26	9									
07	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	94	1	3166	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
08	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	95	1	3171	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
09	3240	X	3190	-0-	-50	-0-	95	1	3067	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	94	1	3057	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
11	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	86	1	2912	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	44	1	1464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1525	3	Y	32	29	1			4
							35	9									
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	45	1	1507	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	44	1	1428	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	43	1	1402	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	41	1	1381	3	Y	18	19	1			3
							20	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	32	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	30	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	27	1	926	3	Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	651	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	19	1	623	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	690	N	619	-0-	-71	-0-	18	1	595	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	19	1	603	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	17	1	580	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2039	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	59	1	2011	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	62	1	2073	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	61	1	1994	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	52	1	1771	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

06	870	N	834	-0-	-36	-0-	24	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	26	1	868	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	899	N	722	-0-	-177	-0-	21	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	904	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	18	1	608	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	19	1	630	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	19	1	619	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	18	1	568	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	17	1	567	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

06	690	N	637	-0-	-53	-0-	18	1	612	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	670	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	21	1	699	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20	1	665	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	21	1	675	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	19	1	650	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

06	420	N	398	-0-	-22	-0-	12	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	11	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	11	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	11	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	12	1	378	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	10	1	353	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

06	660	N	616	-0-	-44	-0-	18	1	592	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	18	1	614	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	606	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	18	1	573	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	18	1	594	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	17	1	571	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	36	1	1198	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	36	1	1217	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	34	1	1135	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1165	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	37	1	1220	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	662	-0-	-268	-0-	19	1	636	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	867	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	23	1	766	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	910	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	958	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	26	1	837	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	27	1	870	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	22	1	756	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	39	1	1284	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	39	1	1314	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	38	1	1246	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	39	1	1278	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	37	1	1237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	18	1	601	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	15	1	513	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	727	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	19	1	626	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

06	360	N	284	-0-	-76	-0-	8	1	269	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	7	1	243	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	7	1	239	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	238	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	7	1	233	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	46	1	1487	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	51	1	1711	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	60	1	2015	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1789	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1635	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	758	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	22	1	713	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	22	1	723	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	18	1	617	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1738	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	51	1	1736	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	52	1	1682	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

06	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	64	1	2108	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	64	1	2154	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2108	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	64	1	2065	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	62	1	2011	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	53	1	1802	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	61	1	2011	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	61	1	1972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	61	1	1977	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	57	1	1932	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	80	1	2655	3	Y	61	59	1			11
							67	9									
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	79	1	2676	3	Y	169	158	1			22
							186	9									
08	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	84	1	2808	3	Y	97	95	1			24
							107	9									
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	83	1	2704	3	Y	60	71	1			13
							66	9									
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2702	3	Y	58	61	1			10
							64	9									
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2062	3	Y	16	23	1			3
							18	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	16	1	527	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	16	1	551	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	16	1	535	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	524	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	14	1	477	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	34	1	1140	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	35	1	1186	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	34	1	1097	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	36	1	1176	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	33	1	1129	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	853	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	589	N	24	-0-	-565	-0-	1	1	20	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	900	N	1	-0-	-899	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	81	1	2672	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	89	1	3001	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	86	1	2879	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
10	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	84	1	2739	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	3030	X	2507	-0-	-523	-0-	72	1	2418	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	9	1	306	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	9	1	298	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	9	1	297	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	9	1	285	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	289	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	15	1	513	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	15	1	523	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	15	1	501	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	15	1	494	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	16	1	518	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	502	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	20	1	648	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	20	1	658	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	20	1	636	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	20	1	642	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	18	1	619	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	13	1	434	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	14	1	477	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	12	1	405	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	12	1	410	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	31	1	1014	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	31	1	1044	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	31	1	995	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1011	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	29	1	974	3	Y	25	26	1			4
							28	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	679	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	20	1	682	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	20	1	666	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	20	1	636	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	18	1	596	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	19	1	634	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	18	1	618	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	18	1	582	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	18	1	585	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	16	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

06	570	N	553	-0-	-17	-0-	16	1	529	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	16	1	535	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	534	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	514	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	16	1	528	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	15	1	503	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	141	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	4	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	120	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

06	900	N	892	-0-	-8	-0-	26	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	26	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	26	1	835	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	26	1	837	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	24	1	798	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	378	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	12	1	376	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	11	1	361	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	34	1	1128	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	33	1	1075	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	34	1	1101	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
11	1140	N	749	-0-	-391	-0-	21	1	714	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	14	1	457	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	14	1	461	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	14	1	448	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	14	1	452	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	18	1	581	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	676	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	720	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	21	1	681	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	11	1	353	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	11	1	370	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	11	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	11	1	357	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	10	1	349	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	26	1	869	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	25	1	839	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	24	1	799	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	959	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	30	1	967	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	17	17	1			3
							19	9									

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	960	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1145	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	27	1	926	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	23	1	754	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	659	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	623	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	513	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	463	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	10	1	342	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	900	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	25	1	840	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	61	1	2036	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	61	1	2048	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	61	1	2040	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	61	1	1971	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	59	1	1909	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	51	1	1723	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	17	1	572	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	581	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	601	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	17	1	586	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	27	1	886	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	30	1	1010	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	976	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	26	1	844	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	27	1	874	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	990	N	887	-0-	-103	-0-	25	1	853	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	20	1	672	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	712	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	20	1	649	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	17	1	561	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	27	1	904	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	28	1	950	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	27	1	915	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	27	1	878	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	27	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	25	1	836	3	Y	11	9	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	497	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	495	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	15	1	473	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	15	1	484	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	14	1	460	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	683	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	19	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	19	1	615	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	19	1	635	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	18	1	623	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	491	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	419	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	393	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	386	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	11	1	383	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

06	900	N	784	-0-	-116	-0-	23	1	759	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	23	1	764	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	21	1	703	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	23	1	741	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	21	1	700	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	19	1	629	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

06	570	N	483	-0-	-87	-0-	14	1	462	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	14	1	485	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	477	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	15	1	505	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	12	1	404	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	12	1	404	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	12	1	406	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	12	1	385	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	12	1	390	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	11	1	376	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	261	-0-	-129	-0-	8	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	8	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	12	1	390	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	10	1	347	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	11	1	363	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	378	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	630	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	515	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	17	1	535	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	17	1	545	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	13	1	434	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	639	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	633	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	19	1	625	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	29	1	960	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	29	1	970	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	27	1	917	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	27	1	881	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	27	1	891	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	25	1	844	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	896	-0-	-64	-0-	26	1	859	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	992	X	954	-0-	-38	-0-	27	1	909	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	26	1	883	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	26	1	845	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	26	1	858	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	24	1	814	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	778	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	633	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	569	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	525	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	613	-0-	-77	-0-	18	1	591	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	713	X	642	-0-	-71	-0-	18	1	614	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	18	1	618	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	19	1	603	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	17	1	582	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

06	1170	X	1166	-0-	-4	-0-	34	1	1124	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1209	X	1203	-0-	-6	-0-	34	1	1152	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	34	1	1150	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	34	1	1103	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	34	1	1118	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	32	1	1071	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

06	720	N	709	-0-	-11	-0-	21	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	689	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	20	1	677	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	19	1	602	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	19	1	618	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	690	N	669	-0-	-21	-0-	19	1	644	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	11	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	46	1	1553	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	40	1	1300	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1156	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	40	1	1340	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	39	1	1335	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	41	1	1359	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	40	1	1305	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1350	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	39	1	1302	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1233	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	36	1	1231	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	36	1	1211	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	36	1	1164	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	36	1	1171	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	33	1	1126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	25	1	834	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	881	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	897	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	24	1	822	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	35	1	1174	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	36	1	1197	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1147	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
10	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	35	1	1145	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	34	1	1133	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	22	1	722	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	21	1	692	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	19	1	619	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	20	1	656	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	19	1	642	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	14	1	467	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	14	1	473	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	393	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	11	1	365	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	16	1	529	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	566	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	551	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	17	1	566	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	545	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	35	1	1155	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1164	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	33	1	1096	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	34	1	1103	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	33	1	1084	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	31	1	1037	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

06	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	45	1	1503	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1659	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	54	1	1748	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	53	1	1717	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	47	1	1582	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	32	1	1066	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	31	1	996	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	32	1	1032	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	29	1	989	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	63	1	2084	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	58	1	1960	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
08	2108	X	1847	-0-	-261	-0-	53	1	1771	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	2040	X	1707	-0-	-333	-0-	51	1	1641	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
10	2108	X	1734	-0-	-374	-0-	51	1	1670	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	57	1	1930	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	67	1	2259	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2355	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2318	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
10	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	54	1	1765	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
11	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	57	1	1930	3	Y	11	13	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	31	1	1031	3	N	9	9	1			2
							10	9									
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	31	1	1052	3	N	15	15	1			2
							17	9									
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	31	1	1034	3	N	8	8	1			2
							9	9									
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	31	1	997	3	N	10	10	1			2
							11	9									
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	30	1	991	3	N	12	12	1			2
							13	9									
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	28	1	953	3	N	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	27	1	896	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	926	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	26	1	836	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	25	1	819	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	25	1	827	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	12	1	394	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	504	3	Y	30	27	1			4
							33	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	25	1	827	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	24	1	819	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	24	1	796	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	24	1	785	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	22	1	703	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1773	-0-	-237	-0-	52	1	1714	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	52	1	1756	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	56	1	1891	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1716	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	53	1	1740	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1890	N	1391	-0-	-499	-0-	39	1	1332	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1536	3	N	7	7	1			1
							8	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	42	1	1415	3	N	23	21	1			3
							25	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	37	1	1233	3	N	16	15	1			4
							18	9									
09	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	34	1	1086	3	N	15	16	1			3
							17	9									
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	39	1	1260	3	N	18	18	1			3
							20	9									
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	34	1	1146	3	N	16	16	1			3
							18	9									

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	74	1	2465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	69	1	2346	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	70	1	2267	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	76	1	2477	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	65	1	2205	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	340	1	11	9	N	10					29
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	356	1	9	9	N	8					37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	1	6	9	N	5					42
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	1	3	9	N	3					45
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	1	3	9	N	3					48
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	359	1	3	9	N	3					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	84	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	961	N	772	-0-	-189	-0-	57	1	715	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	684	-0-	-576	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	167	1	1678	2	N	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					10
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					10
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					10
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					10
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					10
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2					12
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	236	2	10	9	N	9					21
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					23
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					23
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	810	N	547	-0-	-263	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					2
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					2
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					2
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					2
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					2
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	123	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	94	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	708	-0-	-582	-0-	53	1	655	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	468	-0-	-741	-0-	42	1	426	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	375	-0-	-915	-0-	30	1	345	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 N	247	-0-	-113	-0-	24	1	223	2	N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	N	-0-					-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	2	N	-0-					-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-					-0-
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	N	-0-					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
09	540	N	328	-0-	-212	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
09	360	N	83	-0-	-277	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

06	360	N	270	-0-	-90	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

06	INC G-10		1058	-0-	1058	6052	1050	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	3100	N	896	-0-	-2204	3848	890	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	3100	N	1016	-0-	-2084	1764	1010	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	2832	N	1068	-0-	-1764	-0-	1066	2	2	9	Y	2	4	1			1
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4					5
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	4	1			9

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					2
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1			2

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	757	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	713	N	545	-0-	-168	-0-	543	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	720	N	200	-0-	-520	-0-	197	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	617	2	3	9	Y	3					4
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	INC G-10		657	-0-	657	4013	657	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		670	-0-	670	4683	670	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		673	-0-	673	5356	673	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		663	-0-	663	6019	663	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		686	-0-	686	6705	686	2			N	-0-					-0-
11	INC G-10		904	-0-	904	7609	904	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	75	1	714	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	42	1	517	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

*12	496	N	482	-0-	-14	-0-	481	2	1	9	N	1					8
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					8
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					8
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					8
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					8
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					8
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					8
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	2	1	9	N	1					9
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					9
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					9
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					9
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	86	1	823	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	892	2	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	2	N	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	66	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	2	N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98	1	1105	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	2	N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	29	1	354	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	547	2	N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	2	N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	28	1	338	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	932	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	898	-0-	-122	-0-	67	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	105	1	1059	2	N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1412	2	67	9	N	61	86	1			54
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1135	2	40	9	N	36					90
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1067	2	63	9	N	57	89	1			58
09	1470	N	1033	-0-	-437	-0-	994	2	39	9	N	35	82	1			11
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1007	2	51	9	N	46					57
11	1080	N	887	-0-	-193	-0-	853	2	34	9	N	31					88

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	577	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	539	2	3	9	Y	3					4
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	4	1			5

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1			1

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					20
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					20
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					20
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					20
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					20
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					20

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	45	1	533	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	2	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	884	2	N	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	62	1	698	2	N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	1					33
							1	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					33
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	1					34
							1	9									
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	163	2	Y	2					36
							2	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	2					38
							2	9									
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	3					41
							3	9									

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					4
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					4
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	1					5
							1	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	-0-					5
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	2					7
							2	9									
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	1					8
							1	9									

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					47
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					50
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					51
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					51
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					51
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					51

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					23
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					23
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					23
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					23
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					23
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					23

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1884	2	32	9	N	29	42	1			25
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1907	2	19	9	N	17					42
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1901	2	29	9	N	26	41	1			27
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	1847	2	18	9	N	16	38	1			5
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	N	22					27
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	2	15	9	N	14					41

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					31
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					31
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					31
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					31
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					31
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					31

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

06	930	N	540	-0-	-390	-0-	51	1	489	2	N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	61	1	759	2	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	76	1	769	2	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	62	1	697	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					9
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					9
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					9
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					9
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					9
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					9

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	46	1	625	2	Y	-0-					11
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	Y	-0-					11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	681	2	Y	2					13
							2	9									
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	44	1	606	2	Y	3					16
							3	9									
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	52	1	729	2	Y	5					21
							6	9									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	5					26
							6	9									

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	661	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	775	N	611	-0-	-164	-0-	608	2	3	9	Y	3					4
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	564	2	6	9	Y	5	4	1			5

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	847	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	52	1	649	2	N	-0-					-0-
10	961	N	427	-0-	-534	-0-	39	1	388	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	401	-0-	-649	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
09	720	N	332	-0-	-388	-0-	25	1	307	2	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	138	1	1390	2	N	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	57	1	572	2	N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

06	600	N	545	-0-	-55	-0-	51	1	494	2	N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	46	1	544	2	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	42	1	524	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	67	1	670	2	N	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

06	330	N	222	-0-	-108	-0-	21	1	201	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	-0-					-0-
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	49	1	608	2	N	-0-					-0-
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	44	1	545	2	N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	57	1	569	2	N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

06	570	N	512	-0-	-58	-0-	49	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	44	1	522	2	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	67	1	640	2	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	N	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	799	2	N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	40	1	505	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	584	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	65	1	622	2	N	-0-					-0-
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	57	1	685	2	N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	48	1	597	2	N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	47	1	582	2	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	22	1	275	2	N	-0-					-0-
09	690	N	340	-0-	-350	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	86	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	79	1	931	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	73	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	1015	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	73	1	699	2	N	-0-					-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	37	1	443	2	N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	48	1	601	2	N	-0-					-0-
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	N	-0-					-0-

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	85	1	815	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	76	1	894	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	808	2	N	-0-					-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	64	1	792	2	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1086	2	N	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	969	2	N	-0-					-0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	36	1	345	2	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
09	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
10	341	N	146	-0-	-195	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	868 N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	775 N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	630 N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	835	2	51	9	N	46					187
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	828	2	39	9	N	35					222
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	881	2	26	9	N	24	171	1			75
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	845	2	54	9	N	49					124
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	880	2	53	9	N	48					172
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	832	2	3	9	N	3					175

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

06	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2322	-0-	-228	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

06	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	98	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	80	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	N	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1345	2	N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	7	9	Y	6					8
*11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	Y	9	8	1			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		1269	-0-	1269	5890	1245	2	24	9	Y	22	26	1			17
07	3100	N	1443	-0-	-1657	4233	1423	2	20	9	Y	18	20	1			15
08	3100	N	1320	-0-	-1780	2453	1303	2	17	9	Y	15	21	1			9
09	3000	N	1259	-0-	-1741	712	1239	2	20	9	Y	18	21	1			6
10	2002	N	1290	-0-	-712	-0-	1268	2	22	9	Y	20					26
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	Y	26	24	1			28

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

06	450	N	408	-0-	-42	-0-	38	1	370	2	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	633	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	447	2	3	9	Y	3					4
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	523	2	4	9	Y	4	4	1			4

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

06	1680	N	1063	-0-	-617	-0-	1060	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	2201	N	1071	-0-	-1130	-0-	1068	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	3					4
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	1929	2	6	9	Y	5	4	1			5

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	22	1	280	2	N	-0-					-0-
09	480	N	326	-0-	-154	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	620	N	471	-0-	-149	-0-	469	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	427	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	494	2	3	9	Y	3					4
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	3	1			5

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2
11	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1398	2	2	9	Y	2	2	1			2

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	572	2	N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	34	1	410	2	N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	84	1	842	2	N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	644	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	803	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	851	2	N	-0-					-0-
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	68	1	768	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	1026	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1004	2	1	9	Y	1					1
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	964	2	1	9	Y	1	1	1			1

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	Y	8	7	1			6
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7	8	1			5
08	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1001	2	8	9	Y	7	8	1			4
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	977	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1001	2	8	9	Y	7					9
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			9

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	45	1	563	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	2	N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	75	1	839	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
09	570	N	358	-0-	-212	-0-	27	1	331	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	749	2	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					13
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					13
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	3					16
						3	9									
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	5					21
						6	9									
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	27	1	382	2	Y	7					28
						8	9									
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	370	2	Y	8					36
						9	9									

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					8
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	44	1	539	2	Y	-0-					8
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	40	1	480	2	Y	2					10
						2	9									
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	34	1	469	2	Y	3					13
						3	9									
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38	1	527	2	Y	5					18
						6	9									
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	40	1	463	2	Y	5					23
						6	9									

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	1					32
						1	9									
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					32
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	1					33
						1	9									
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	1					34
						1	9									
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	Y	3					37
						3	9									
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	Y	3					40
						3	9									

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	Y	7	8	1			5
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1172	2	6	9	Y	5	6	1			3
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1166	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1188	2	7	9	Y	6					8
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1124	2	9	9	Y	8	7	1			9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	2	N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	N	-0-					-0-

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	50	1	581	2	N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	45	1	557	2	N	-0-					-0-
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	N	-0-					-0-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	125	1	1413	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	N	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	65	1	623	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	48	1	600	2	N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	Y	13	14	1			10
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11	12	1			9
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	Y	8	12	1			5
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	Y	10					13
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13	11	1			15

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	1209	N	826	-0-	-383	-0-	824	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	1116	N	835	-0-	-281	-0-	833	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	Y	3					4
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	2	4	9	Y	4	4	1			4

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	593	3	7	9	Y	6					10
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	599	3	2	9	Y	2					12
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	448	3	2	9	Y	2					14
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	481	3	7	9	Y	6					20
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	500	3	7	9	Y	6					26
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	7					18
							8	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	Y	8	10	1			16
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	386	2	9	9	Y	8	10	1			14
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					17
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	Y	7	19	1			5
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	288	2	7	9	Y	6					11

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	135	1	951	2	Y	16	36	1			61
							18	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	907	2	12	9	Y	11					72
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	781	2	10	9	Y	9					81
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	35	1			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					61
11	780	N	457	-0-	-323	-0-	442	2	15	9	Y	14					75

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	179	1	892	2	N	30	187	1			108
							33	9									
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	105	1	514	2	N	7					115
							8	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22					137
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	193	1	1211	2	N	18					155
							20	9									
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	193	1	1358	2	N	21					176
							23	9									
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1365	2	22	9	N	20					196
*08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1334	2	23	9	N	21					217
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17					234
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17	184	1			67
11	1320	N	998	-0-	-322	-0-	977	2	21	9	N	19					86

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	3					180
							3	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					180
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5					185
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					187
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					189
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					191

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	118	1	827	2	Y	16	35	1			60
							18	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11					71
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9					80
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2	35	1			47
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	Y	13					60
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	815	2	17	9	Y	15					75

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	819	2	Y	-0-					47
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	Y	11					58
*08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1105	2	6	9	Y	5					63
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					63
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					63
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	931	2	2	9	Y	2					65

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					72
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					89
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	70	1			44
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					56
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					71
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					101

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	286	1	2012	2	Y	16	106	1			41
							18	9									
07	2108	X	2031	-0-	-77	-0-	2023	2	8	9	Y	7					48
08	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	1925	2	11	9	Y	10					58
09	2760	X	1703	-0-	-1057	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1679	-0-	-708	-0-	1607	2	72	9	Y	65					65
11	2310	X	1673	-0-	-637	-0-	1666	2	7	9	Y	6					71

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	138	1	973	2	Y	9					24
							10	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	Y	10	13	1			21
08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	974	2	11	9	Y	10	12	1			19
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	Y	4					23
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	2	9	9	Y	8	25	1			6
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	853	2	10	9	Y	9					15

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	Y	9					24
							10	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10	13	1			21
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	595	2	11	9	Y	10	12	1			19
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4					23
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	Y	8	25	1			6
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	626	2	10	9	Y	9					15

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					73
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					90
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	70	1			45
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					56
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					71
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					101

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	962	2	N	21					115
							23	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	967	2	14	9	N	13					128
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	978	2	14	9	N	13					141
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	913	2	12	9	N	11					152
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					155
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8					163

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	97	1	682	2	Y	9					24
							10	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	Y	10	13	1			21
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	672	2	11	9	Y	10	12	1			19
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					23
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	Y	8	25	1			6
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	640	2	10	9	Y	9					15

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					51
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					63
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	49	1			30
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					38
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					48
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					68

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	13	84	1			32
							14	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					37
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8					45
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	62	2	56	9	Y	51					51
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	Y	4					55

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	308	1	2168	2	Y	32	70	1			120
							35	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2197	2	24	9	Y	22					142
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2136	2	19	9	Y	17					159
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	2	6	9	Y	5	70	1			94
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2214	2	30	9	Y	27					121
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2004	2	32	9	Y	29					150

COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	129	1	908	2	Y	10	84	1			45
							11	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	Y	13					58
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	729	2	11	9	Y	10					68
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13					81
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	Y	13	82	1			12
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	2	34	9	Y	31					43

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	158	1	1115	2	Y	22	47	1			80
							24	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	Y	15					95
08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	842	2	12	9	Y	11					106
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4	47	1			63
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	Y	17					80
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	854	2	22	9	Y	20					100

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	183	1	1289	2	N	42					114
							46	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1318	2	59	9	N	54					168
*08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1282	2	45	9	N	41					209
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1190	2	26	9	N	24					233
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1240	2	41	9	N	37	178	1			92
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1058	2	67	9	N	61					153

EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					70
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					70
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					70
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					70
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					70
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	360	N	96	-0-	-264	-0-	96	2			N	-0-					63
07	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					63
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					63
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					63
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					63
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					63

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
07	434	N	76	-0-	-358	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	1			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	1			N	-0-					-0-
07	1798	N	497	-0-	-1301	-0-	497	1			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	1			N	-0-					-0-
09	1710	N	1419	-0-	-291	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	1			N	-0-					-0-
11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
07	651	N	229	-0-	-422	-0-	229	1			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
09	780	N	612	-0-	-168	-0-	612	1			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	1			N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	1			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	1			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	1			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

06	1530	N	485	-0-	-1045	-0-	485	1			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	1			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	1			N	-0-					-0-
10	1922	N	425	-0-	-1497	-0-	425	1			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	1			N	-0-					-0-
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	199	1	10	9	Y	9	30	1			6
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	1			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		669	-0-	669	851	661	1	8	9	Y	7					13
09	DLQ G-10		520	-0-	520	1371	512	1	8	9	Y	7					20
10	DLQ G-10		511	-0-	511	1882	505	1	6	9	Y	5					25
11	DLQ G-10		404	-0-	404	2286	396	1	8	9	Y	7	31	1			1

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	1	9	9	Y	8	30	1			6
07	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	1			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		209	-0-	209	937	201	1	8	9	Y	7					13
09	DLQ G-10		186	-0-	186	1123	177	1	9	9	Y	8					21
10	DLQ G-10		130	-0-	130	1253	124	1	6	9	Y	5					26
11	DLQ G-10		127	-0-	127	1380	120	1	7	9	Y	6	31	1			1

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					20
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					20
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					20
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					20
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					20
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					20

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512

06	274	S	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					47
07	372	S	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					47
08	279	S	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					47
09	270	S	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					47
10	279	S	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					47
*11	247	S	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					47

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					41
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					41
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					41
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					41
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					41
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					41

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					46
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					46
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					46
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					46
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					46
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					46

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					25
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					25
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					25
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					25
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					25
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					25

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					25
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					25
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					25
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					25
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					25

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1					8
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	3	4	9	Y	4					12
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	Y	3					15
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	Y	5					20

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3					7
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					8
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	69	3	1	9	Y	1					9
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					9
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					9

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					7
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	3	1	9	Y	1					8
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	296	3	1	9	Y	1					9
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	334	3	2	9	Y	2					11
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					17

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					27
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					27
08	1271	N	772	-0-	-499	-0-	772	3			N	-0-					27
09	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			N	-0-					27
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					27
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					27

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					97
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					97
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					97
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					97
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					97
11	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	3			N	-0-					97

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					149
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					149
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					149
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					149
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	615	3	1	9	N	1					150
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					150

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					165
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					165
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-					165
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					165
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					165
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					165

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					39
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					39
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	N	8					47
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					47
10	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3			N	-0-					47
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					47

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

06	330	N	274	-0-	-56	-0-	272	3	2	9	N	2					112
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					112
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					112
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					112
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					112
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					112

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1043	3	67	9	N	61	162	1	14	8	41
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	985	3	36	9	N	33	2	8			72
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	735	3	20	9	N	18					90
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1021	3	26	9	N	24					114
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	N	31					145
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	979	3	44	9	N	40					185

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					95
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					95

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					25
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					25
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					25
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					25
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					25
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					25

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

06	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			Y	-0-					25
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					25
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					25
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			Y	-0-					25
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					25
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			Y	-0-					25

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	3	3	9	Y	3					7
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	Y	1					8
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	3	1	9	Y	1					9
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					11
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6					17

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					116
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					116
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					116
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					116
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					116
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					116

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					102
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					102
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					102
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					102
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					102
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					102

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	934	3	3	9	N	3					142
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					142
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	986	3	1	9	N	1					143
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	N	3					146
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1018	3	4	9	N	4					150
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3	9	N	3					153

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					52
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					52
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					52
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					52
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					52

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	3			N	-0-					82
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					82
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					82
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					82
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					82
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3					7
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2					10
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					12
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	411	3	7	9	Y	6					18

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					17
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					17
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					17
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					17
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					17
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					17

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					55
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	3	10	9	N	9					64
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2					66
09	990	N	748	-0-	-242	-0-	738	3	10	9	N	9					75
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	812	3	3	9	N	3					78
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	851	3	1	9	N	1					79

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1732	N	991	-0-	-741	-0-	988	3	3	9	Y	3	2	8			4
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	Y	3					7
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	894	3	1	9	Y	1					8
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	Y	8					16
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2					18
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6					24

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					37
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					37
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					37
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					37
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					37
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					37

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					149
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					149
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					149
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					149
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					149
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					149

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					158
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					161
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11	9	N	10					171
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					171
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					171
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					171

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					54
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	3	12	9	N	11					65
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					65
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3					68
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					68
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					71

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

06	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1946	3	2	9	N	2					142
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	3	1	9	N	1					143
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					143
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	N	1					144
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					144
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					144

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1234	3	1	9	N	1					23
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					23
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1331	3	6	9	N	5					28
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1211	3	2	9	N	2					30
10	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1296	3	6	9	N	5					35
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1177	3	8	9	N	7					42

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

06	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1195	3			N	-0-					42
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1234	3	19	9	N	17					59
08	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1211	3	7	9	N	6					65
09	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1083	3	2	9	N	2					67
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1130	3	1	9	N	1					68
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1157	3	1	9	N	1					69

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					113
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					113
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					113
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					113
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	3	1	9	N	1					114
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3					117

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	3			N	-0-					164
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1638	3	4	9	N	4					168
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1647	3	3	9	N	3					171
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1590	3	9	9	N	8					179
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	3	4	9	N	4					183
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	3	2	9	N	2					185

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					192
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					192
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					192
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	N	1					193
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					194
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					194

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	3			N	-0-					161
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					161
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	3	1	9	N	1					162
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	938	3	3	9	N	3					165
10	1178	N	984	-0-	-194	-0-	983	3	1	9	N	1					166
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2					168

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

06	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	3			N	-0-					134
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					134
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					134
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					134
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3	9	N	3					137
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					138

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3					68
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	3	7	9	N	6					74
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	484	3	6	9	N	5					79
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					79
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					79
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					79

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					75
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					77
08	341	N	270	-0-	-71	-0-	268	3	2	9	N	2					79
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8					87
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	565	3	31	9	N	28					115
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	466	3	21	9	N	19					134

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1220	3	21	9	N	19	12	8			105
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1397	3	12	9	N	11					116
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	3	7	9	N	6					122
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	3	9	9	N	8					130
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					135
11	1890	N	1347	-0-	-543	-0-	1339	3	8	9	N	7					142

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	3			N	-0-					116
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					116
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1465	3	7	9	N	6					122
09	1470	N	1208	-0-	-262	-0-	1206	3	2	9	N	2					124
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	N	2					126
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	3	3	9	N	3					129

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2512	3	6	9	N	5					70
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2504	3	18	9	N	16					86
08	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	3			N	-0-					86
09	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2383	3	3	9	N	3					89
10	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2455	3	2	9	N	2					91
11	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2224	3	1	9	N	1					92

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	3			N	-0-					24
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1053	3	2	9	N	2					26
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					26
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	992	3	6	9	N	5					31
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3					34
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1008	3	3	9	N	3					37

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

06	720	N	708	-0-	-12	-0-	693	3	15	9	N	14					154
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					154
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	688	3	4	9	N	4					158
09	720	N	475	-0-	-245	-0-	474	3	1	9	N	1					159
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	678	3	3	9	N	3					162
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	630	3	2	9	N	2					164

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					56
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					56
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					56
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					56
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					56
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					56

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	3	6	9	N	5					70
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					70
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	N	7					77
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	865	3	2	9	N	2					79
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					82
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	807	3	2	9	N	2					84

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5					36
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8			36
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					36
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					36
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					36
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1					37

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	3	18	9	N	16					72
07	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2547	3	4	9	N	4					76
08	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	3			N	-0-					76
09	2490	N	2444	-0-	-46	-0-	2443	3	1	9	N	1					77
10	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2483	3	6	9	N	5					82
*11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2391	3	15	9	N	14					96

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9	N	3					179
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2651	3	4	9	N	4					183
08	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2670	3	8	9	N	7					190
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9	N	3					193
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2686	3	4	9	N	4					197
11	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2451	3	1	9	N	1					198

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	3229	3	8	9	N	7					145
07	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3302	3	6	9	N	5					150
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3418	3	4	9	N	4					154
09	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	3200	3	11	9	N	10					164
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3255	3	1	9	N	1					165
11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	3111	3	4	9	N	4					169

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2742	3	3	9	N	3					153
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2840	3	4	9	N	4	3	8			154
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2842	3	1	9	N	1					155
09	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2691	3	4	9	N	4					159
10	2852	N	2717	-0-	-135	-0-	2711	3	6	9	N	5					164
11	2760	N	2519	-0-	-241	-0-	2516	3	3	9	N	3					167

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	3	17	9	N	15					158
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	3	1	9	N	1					159
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	3	7	9	N	6					165
09	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2170	3	6	9	N	5					170
10	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	3			N	-0-					170
11	2220	N	1830	-0-	-390	-0-	1830	3			N	-0-					170

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	823	3	8	9	N	7					34
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	N	4					38
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2					40
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	N	8					48
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	3	6	9	N	5					53
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	779	3	1	9	N	1					54

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	547	3	36	9	N	33					86
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	542	3	33	9	N	30					116
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	535	3	6	9	N	5					121
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	536	3	4	9	N	4					125
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	577	3	4	9	N	4					129
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2					131

THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	476	-0-	-361	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					28
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					28
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					28
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1535	2	3	9	Y	3					31
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	Y	9					40
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	2	7	9	Y	6					46

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	598	-0-	-611	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	1116 N	797	-0-	-319	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	175	3	4	9	Y	4	3	1			1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					15
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	Y	3					18
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					18
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	831	2	8	9	Y	7	6	8			19
10	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	999	2	10	9	Y	9					28
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	811	2	7	9	Y	6					34

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	600	N	299	-0-	-301	-0-	298	2	1	9	Y	1					89
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	314	2	2	9	Y	2					91
08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			Y	-0-					91
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	259	2	30	9	Y	27	62	1			56
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					61
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	Y	4					65

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	356	3	19	9	Y	17	15	1			6
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-	6	1			-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	340	3	19	9	Y	17	16	1			9
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	248	3	19	9	Y	17	19	1			7
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	371	3	14	9	Y	13	11	1			9
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	592	3	18	9	Y	16	17	1			8
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	616	3	21	9	Y	19	17	1			10
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	691	3	20	9	Y	18	17	1			11

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	3	12	9	Y	11	11	1			3
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	192	3	4	9	Y	4	6	1			1
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	155	3	15	9	Y	14	13	1			4
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	S	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	187	S	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	155	S	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
09	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	248	S	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*11	186	S	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1080	3	83	9	Y	75	68	1			26
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	915	3	54	9	Y	49	59	1			16
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	915	3	40	9	Y	36	33	1			19
09	1110	N	655	-0-	-455	-0-	607	3	48	9	Y	44	50	1			13
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	879	3	59	9	Y	54	47	1			20
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1531	3	57	9	Y	52	48	1			24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	819	3	65	9	Y	59					251
07	1395	N	905	-0-	-490	-0-	905	3			Y	-0-	178	1			73
08	1333	N	803	-0-	-530	-0-	803	3			Y	-0-					73
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			Y	-0-					73
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-	73	1			-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	420	3	56	9	Y	51					51
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	477	3	43	9	Y	39					90
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	554	3	59	9	Y	54					144
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	607	3	63	9	Y	57	98	1			103
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	529	3	36	9	Y	33					136

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	7	1			26
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	107	3	1	9	Y	1					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	3	11	9	Y	10					37
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	156	3	26	9	Y	24					61
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	3	20	9	Y	18	63	1			16
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	Y	7					23

HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					5
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					5
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					6
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4					10
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	138	3	3	9	Y	3	10	1			3
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	144	3	1	9	Y	1					4

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					52
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					52
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					52
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					52
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					52
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					52

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	905	3	30	9	Y	27	23	1			18
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1044	3	15	9	Y	14	18	1			14
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1111	3	15	9	Y	14	12	1			16
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1549	3	14	9	Y	13	16	1			13
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	3	15	9	Y	14	12	1			15
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	3	15	9	Y	14	12	1			17

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			Y	-0-					15
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	2	2	1	9	Y	1					16
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					16
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					16
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					16
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					16
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					16
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					16
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					16
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					16

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					18
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					18
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					18
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3					21
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	549	2	10	9	Y	9					30
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	526	2	7	9	Y	6					36

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					14
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					14
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					14
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	14	2	3	9	Y	3					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					25
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					31

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					52
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					53
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					53
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	30	9	Y	27	44	1			36
10	1240	N	729	-0-	-511	-0-	722	2	7	9	Y	6					42
11	1440	N	734	-0-	-706	-0-	728	2	6	9	Y	5					47

THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					16
07	899	N	601	-0-	-298	-0-	598	2	3	9	Y	3					19
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					19
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					19
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	10	9	Y	9					28
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6					34

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					13
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2					15
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					15
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					16
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8					24
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	470	2	6	9	Y	5					29

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					20
07	1085	N	661	-0-	-424	-0-	661	2			Y	-0-					20
08	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			Y	-0-					20
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					23
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	949	2	9	9	Y	8					31
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	2	7	9	Y	6					37

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	Y	1					11
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2					13
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					13
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1128	2	30	9	Y	27	21	1			19
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	668	2	6	9	Y	5					24
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4					28

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					19
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2					21
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					21
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	585	2	30	9	Y	27	25	1			23
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	907	2	6	9	Y	5					28
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					33

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	Y	2					20
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					20
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	850	2	30	9	Y	27	25	1			22
10	1116	N	979	-0-	-137	-0-	973	2	6	9	Y	5					27
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	Y	4					31

HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					17
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					17
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					17
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					20
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8					28
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	401	2	7	9	Y	6					34

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

06	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4093	3	7	9	Y	6	136	1			31
07	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4356	3	8	9	Y	7					38
08	4371	X	3617	-0-	-754	-0-	3616	3	1	9	Y	1					39
09	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	3749	3	1	9	Y	1					40
10	4371	X	3170	-0-	-1201	-0-	3168	3	2	9	Y	2					42
11	4230	X	3320	-0-	-910	-0-	3318	3	2	9	Y	2					44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	671	3	18	9	N	16	41	1			24
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	933	3	33	9	N	30					54
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	N	6	53	1			7
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					7
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	817	3	45	9	N	41					48
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1035	3	39	9	N	35					83

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1736	3	178	9	Y	162					162
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1156	3	55	9	Y	50					212
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	983	3	62	9	Y	56	176	1			92

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					8
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					11
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					11
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					11
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					19
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6					25

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	139	3	7	9	Y	6	10	1			2
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	257	3	11	9	Y	10	2	8			10
08	279	N	124	-0-	-155	-0-	123	3	1	9	Y	1					11
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					12
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	132	3	1	9	Y	1					13
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	99	3	1	9	Y	1					14

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	268	-0-	-941	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	638	3	39	9	Y	35					63
07	T. A.		690	-0-	690	690	645	3	45	9	Y	41	5	8			99
08	T. A.		614	-0-	614	1304	566	3	48	9	Y	44	8	8			135
09	2003	X	699	-0-	-1304	-0-	635	3	64	9	Y	58	169	1	3	8	21
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	601	3	34	9	Y	31					52
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	572	3	37	9	Y	34					86

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	112	1	445	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	117	1	451	2	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					-0-

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	91	1	685	3	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	102	1	765	3	N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	68	1	485	3	N	-0-					-0-
09	780	N	565	-0-	-215	-0-	63	1	502	3	N	-0-					-0-
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	55	1	384	3	N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	57	1	470	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	3	N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	59	1	446	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	103	1	732	3	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	3	N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	26	1	197	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	459	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	N	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	104	1	778	3	N	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	95	1	710	3	N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	72	1	511	3	N	-0-					-0-
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	67	1	532	3	N	-0-					-0-
10	806	N	512	-0-	-294	-0-	64	1	448	3	N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	92	1	687	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	95	1	709	3	N	-0-					-0-
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	60	1	431	3	N	-0-					-0-
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	67	1	532	3	N	-0-					-0-
10	806	N	546	-0-	-260	-0-	68	1	478	3	N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	3	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	38	1	313	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	47	1	353	3	N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	55	1	412	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	333	3	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	N	-0-					-0-
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-					-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	3	N	-0-					-0-
07	589 N	586	-0-	-3	-0-	69	1	517	3	N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-					-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	46	1	367	3	N	-0-					-0-
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	50	1	352	3	N	-0-					-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	48	1	397	3	N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	724	-0-	-296	-0-	724	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	1581	X	222	-0-	-1359	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	465	-0-	-868	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	1586	-0-	-2289	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	3576	-0-	-2035	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4291	-0-	-1139	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	938	-0-	-674	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		565	-0-	565	1011	565	3			Y	-0-					-0-
09	1551	X	540	-0-	-1011	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
11	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		415	-0-	415	753	415	3			Y	-0-					-0-
09	881	X	128	-0-	-753	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	693	-0-	-547	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	103	-0-	-437	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		217	-0-	217	473	217	3			Y	-0-					-0-
09	622	X	149	-0-	-473	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	622					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
09	2550	X	2533	-0-	-17	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	Y	2					12
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					12
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					12
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					12
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					12
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	3	8	9	Y	7					55
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					56
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					56
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	Y	2					58
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	45	1			13
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5					48
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					48
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	833	3	11	9	Y	10					58
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	Y	2					60
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					60
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	Y	4	46	1			18

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16					76
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	64	1			17
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	Y	10					27
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	Y	1					28
10	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					28
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-	2	5			49
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	Y	7					56
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					56
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	775	3	23	9	Y	21					77
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			Y	-0-					77
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2					79

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	Y	5					20
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					20
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					20
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					20
10	930	N	525	-0-	-405	-0-	524	3	1	9	Y	1					21
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	550	3	3	9	Y	3					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					14
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					14
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					14
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					14
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	N	5					53
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					53
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					55
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					59
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	46	1			13
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					14
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					14
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					14
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					14
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5					68
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1	52	1			17
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					17
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					17
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	517	3	3	9	Y	3					20
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	Y	3					23

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	Y	5					14
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	Y	1					15
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					15
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					15
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					15
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					15

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	Y	5					17
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					17
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					17
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	3	2	9	Y	2					19
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4	9	Y	4					23
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					23

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					55
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					55
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					55
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					58
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1	40	1			19
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					21

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					30
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					30
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					30
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					30
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					30
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					5
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					5
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					5
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					10
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					10

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					15
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					15
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					15
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					15
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					15
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2	9	Y	2					17

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	Y	11					41
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					44
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	Y	5					49
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					51
10	961	N	769	-0-	-192	-0-	768	3	1	9	Y	1					52
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					52

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					8
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					8
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					8
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					8
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					10
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4559	X	762	-0-	-3797	-0-	762	3			Y	-0-					13
07	3720	X	787	-0-	-2933	-0-	787	3			Y	-0-					13
08	3720	X	755	-0-	-2965	-0-	755	3			Y	-0-					13
09	3600	X	716	-0-	-2884	-0-	716	3			Y	-0-					13
10	992	X	726	-0-	-266	-0-	726	3			Y	-0-					13
11	750	X	636	-0-	-114	-0-	636	3			Y	-0-					13

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					32
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					32
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					32
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					32
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					32
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					24
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					24
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					24
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					24
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					41
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1					42
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	646	3	3	9	Y	3					45
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					45
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12					57
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y	2					59

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	Y	7					36
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	Y	3					39
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	9	Y	2					41
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	3	3	9	Y	3					44
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	Y	9					53
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	Y	10					63

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2					12
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					12
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					12
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					12
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					12
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					60
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					60
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-	37	1			23
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	12	9	Y	11					34
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	3	9	9	Y	8					42
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1172	3	1	9	Y	1					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	3	4	9	Y	4					57
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-	42	1			15
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					15
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					15
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			Y	-0-					15
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					16
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					16
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					16
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					16
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					16
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					35
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					35
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					35
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					35
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					35
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	3			Y	-0-					56
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15					71
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11					82
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4					86
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	Y	4					90
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	Y	2	92	1			-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1					81
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-	59	1	5	5	17
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					17
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					17
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3	6	9	Y	5					22
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	273	-0-	-327	-0-	273	3			Y	-0-					7
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					7
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					7
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					7
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					9
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					66
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	58	1	1	5	7
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					7
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					7
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					7
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	Y	2					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					41
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					44
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	Y	4					48
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	705	3	14	9	Y	13	16	1			45
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					45
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	734	3	1	9	Y	1					46

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	3	6	9	Y	5					5
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					6
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					6
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6					9
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					14
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3					17
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3					20
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	693	3	2	9	Y	2					22
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			Y	-0-					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					56
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3	44	1			15
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					17
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	3	3	9	Y	3					20
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	566	3	1	9	Y	1					21
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	523	3	8	9	Y	7					28

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					9
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					9
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					9
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					9
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					9
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					36
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1					37
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					37
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					37
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			Y	-0-					37
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					24
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					24
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					24
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					24
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			Y	-0-					24
11	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2					26
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					26
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					26
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					26
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					26
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					27

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

06	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	3	3	9	Y	3					49
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					49
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	Y	1					50
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	42	1			8
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					8
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

06	2247	N	1048	-0-	-1199	-0-	1048	3			Y	-0-					5
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					5
08	2790	X	496	-0-	-2294	-0-	496	3			Y	-0-					5
09	2700	X	750	-0-	-1950	-0-	750	3			Y	-0-					5
10	2790	X	778	-0-	-2012	-0-	778	3			Y	-0-					5
11	1050	X	611	-0-	-439	-0-	610	3	1	9	Y	1					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	Y	3					41
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					42
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	3	3	9	Y	3					45
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1425	3	11	9	Y	10					55
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					56
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	3	4	9	Y	4					60

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-	5	5			53
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					53
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	4	5			49
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1					50
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2	9	Y	2	41	1			11
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	582	3	1	9	Y	1					12

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1	9	Y	1					1

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					39
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					39
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					39
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					39
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					39
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2	9	Y	2					41

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	Y	4					36
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					36
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5					41
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1					42
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	3	10	9	Y	9					51
11	1170	N	990	-0-	-180	-0-	989	3	1	9	Y	1					52

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					43
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					43
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					43
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					43
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					43
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					34
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					34
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					34
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					34
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					34
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1					42
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					42
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					42
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	28	1			14
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					14
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	3	7	9	Y	6					30
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1					31
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					31
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	Y	3					34
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					37
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	Y	5					61
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	44	1			21
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					21
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					21
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			Y	-0-					21
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					30

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					35
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					35
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					35
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					35
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	N	2					37

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1					13
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					14
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					14
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					14
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					21
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	2	5			19

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					15
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	3	1	9	N	1					16
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					16
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					17
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					20

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					52
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					53
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					55
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	3	3	9	N	3					58
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-	50	1			8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1975	3	9	9	N	8					36
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	N	14					50
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	3	3	9	N	3					53
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1745	3	14	9	N	13					66
10	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1780	3	9	9	N	8					74
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-	50	1			24

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3					20
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	3	4	9	N	4					24
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	N	3					27
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3	9	N	3					30
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	N	5					35
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	3	9	N	3					38

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5					51
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					51
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					51
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					51
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-	46	1			5
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					5

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4	9	Y	4					12
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	Y	2					14
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					14
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	Y	3					17
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					17
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	733	3	4	9	Y	4					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					19
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	Y	7					26
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					26
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					26
10	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			Y	-0-					26
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					23
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					23
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					23
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					23
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					23
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-					27
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					28
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					28
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	Y	7					35
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2					37
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					16
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					16
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					16
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					16
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	408	3	4	9	Y	4					20

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	3	10	9	N	9					61
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	3	8	9	N	7					68
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	3	7	9	N	6	61	1			13
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					16
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	974	3	7	9	N	6					22
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					22

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			Y	-0-					36
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					36
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					36
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					36
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					36
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					36

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					16
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					16
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					16
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					16
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					16
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	3	11	9	Y	10					94
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	3	4	9	Y	4	86	1			12
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	3	9	9	Y	8					20
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6					26
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	907	3	9	9	Y	8					34
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	859	3	6	9	Y	5					39

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					24
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					24
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					24
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					24
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					24
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			Y	-0-					24

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					46
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					46
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					46
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	N	10					56
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	41	1			15
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	316	3	10	9	N	9					21
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	110	3	9	9	N	8					29
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	N	8					37
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10	9	N	9					46
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2					48
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					48

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2					46
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					46
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					46
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	38	1			17
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					17
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					43
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					43
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					43
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					43
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	33	1			10
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	1	5			9

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	3	8	9	Y	7					68
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-	50	1	1	5	17
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					17
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	Y	3					20
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			Y	-0-					20
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					20

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	626	3	19	9	N	17					95
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	695	3	12	9	N	11	93	1			13
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	3	11	9	N	10					23
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	682	3	29	9	N	26					49
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	3	19	9	N	17					66
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8	9	N	7	57	1			16

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					24
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					24
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					24
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					24
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					24
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					24

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					35
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					35
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					35
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					35
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					35
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					8
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					8
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					8
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					8
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					8
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					41
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1					42
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					43
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					43
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	373	3	1	9	Y	1	21	1			23
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					23

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	68	1			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					50
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	358	3	51	9	Y	46	36	1			60
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	432	3	64	9	Y	58					118

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					32
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	3	7	9	Y	6					38
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	3	1	9	Y	1					39
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	Y	5	32	1			12
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					12
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	Y	5					17

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	3	4	9	Y	4					49
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	Y	10					59
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	4					63
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	3	8	9	Y	7					70
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	811	3	6	9	Y	5					75
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	763	3	6	9	Y	5	57	1			23

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					14
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					14
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					14
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					14
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					14
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					14

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

06	570	N	563	-0-	-7	-0-	561	3	2	9	Y	2					8
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					10
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	3	4	9	Y	4					16
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	673	3	1	9	Y	1					17
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	655	3	1	9	Y	1					18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					3
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					3
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					5
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					5
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					5
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	3	1	9	Y	1					6

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					37
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					37
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					37
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					37
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					37
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					37

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					19
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					19
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	Y	5					24
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					24
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					24
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					41
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					41
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					41
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					41
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					41
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					41

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					42
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					42
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					43
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					43
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					43
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					43

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	3	7	9	Y	6					85
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	3	1	9	Y	1	71	1			15
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					15
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	3	9	9	Y	8					23
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12					35
11	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	1429	3	3	9	Y	3					38

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					80
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	Y	3	64	1			19
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					19
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					19
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					19
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	481	3	3	9	Y	3					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					66
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					66
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					66
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					66
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					66
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					66

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1146	3	24	9	N	22					60
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1439	3	34	9	N	31	61	1			30
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1374	3	15	9	N	14					44
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1442	3	21	9	N	19	46	1			17
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1415	3	12	9	N	11					28
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1246	3	11	9	N	10					38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	226	3	65	9	N	59	111	1			136
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	228	3	65	9	N	59	75	1			120
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	265	3	69	9	N	63					183
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	258	3	54	9	N	49	108	1			124
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	312	3	61	9	N	55					179
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	333	3	68	9	N	62					241

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					61
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8	53	1			16
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					20
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					20
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					20
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					26

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

06	480	N	474	-0-	-6	-0-	472	3	2	9	N	2					19
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	N	5					24
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	N	2					26
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					26
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					26
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	612	3	1	9	N	1					27

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9					109
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10					119
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	984	3	15	9	N	14	109	1			24
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	961	3	8	9	N	7					31
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10					41
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	943	3	1	9	N	1					42

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	3	20	9	N	18					45
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					45
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					45
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	3	14	9	N	13					58
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	3	22	9	N	20	58	1			20
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	N	2					22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	N	1					60
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	585	3	12	9	N	11					71
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4	53	1			22
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	584	3	4	9	N	4					26
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	N	6					32
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	532	3	2	9	N	2					34

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					34
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					39
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	Y	8	28	1			19
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2					21

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					9
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					9
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					9
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3			N	-0-					9
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	174	3	1	9	N	1					10

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					12
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					12
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					12
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1					13
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	515	3	1	9	N	1					14
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					26
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					26
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					26
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					27
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					27
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	3	7	9	N	6					95
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	N	8					103
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2	96	1			9
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5					14
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5					19
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	N	1					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					31
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					31
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					31
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					31
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					31
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					31

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	3	4	9	N	4					182
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	3	14	9	N	13					195
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8	66	1			137
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	3	19	9	N	17					154
10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1032	3	3	9	N	3					157
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					157

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1					56
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	3	10	9	N	9					65
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	738	3	9	9	N	8					73
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					73
10	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	3			N	-0-	54	1			19
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3			N	-0-					19

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					8
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					8
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					8
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4					12
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					12
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2					14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					28
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					28
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					28
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1					29

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	3	17	9	N	15					42
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3010	3	19	9	N	17					59
08	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	2999	3	24	9	N	22	68	1			13
09	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	2841	3	21	9	N	19					32
10	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2787	3	23	9	N	21					53
11	2940	X	2413	-0-	-527	-0-	2406	3	7	9	N	6					59

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					5
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					5
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					5
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					5
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					42
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					42
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					42
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					42
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					43
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					44

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7					38
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	N	8					46
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	N	4					50
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	31	1			20
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					20
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	601	3	2	9	N	2					22

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	N	9					24
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	3	9	9	N	8					32
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	3	13	9	N	12					44
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	N	4					48
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	632	3	8	9	N	7	36	1			19
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					19

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	369	3	25	9	Y	23					97
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	Y	3					100
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	82	1			22
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					27
10	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					27
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	Y	1					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2					22
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	Y	10					32
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					32
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					34
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	372	3	3	9	Y	3					37
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	Y	5					42

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					39
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	N	9					48
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					51
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6	9	N	5					56
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	663	3	1	9	N	1	41	1			16
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					16

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	3	6	9	Y	5					42
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					42
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					42
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					42
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1					43
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					22
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					22
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					22
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	305	3	14	9	N	13					35
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	N	3					38
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					41

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					32
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					32
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					32
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					32
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					32
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					32

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					49
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					50
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					53
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					53
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					53
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					53

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	578	3	20	9	Y	18					38
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	3	11	9	Y	10					48
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					55
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	52	1			8
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	Y	7					15
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	585	3	4	9	Y	4					19

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					99
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	3	6	9	Y	5					104
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	3	7	9	Y	6	100	1			10
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					10
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1115	3	2	9	Y	2					12
11	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	3			Y	-0-					12

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					59
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	818	3	13	9	N	12					71
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-	59	1			12
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	3	9	9	N	8					20
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	821	3	1	9	N	1					21
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	3	1	9	N	1					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	826	3	14	9	N	13					64
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1024	3	9	9	N	8					72
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	N	2					74
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5					79
10	1023	N	938	-0-	-85	-0-	936	3	2	9	N	2	69	1			12
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					34
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					34
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					34
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					34
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					34
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					34

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	N	11					53
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	N	3					56
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	N	5					61
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	N	6					67
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	881	3	9	9	N	8	54	1			21
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					21

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					8
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					8
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					8
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					36
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					36
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1					37
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					39
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2					41
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	Y	1					42

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	N	16					104
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	468	3	40	9	N	36					140
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4	107	1			37
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					38
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	466	3	20	9	N	18	28	1			28
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					28

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1					57
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	Y	3					60
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					60
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3	51	1			12
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	795	3	56	9	Y	51	51	1			12
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	711	3	1	9	Y	1					13

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	3	9	9	N	8					31
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	N	20					51
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	N	8	43	1			16
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	3	13	9	N	12					28
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	961	3	13	9	N	12					40
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	960	3	3	9	N	3					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					13
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	394	3	9	9	Y	8					21
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					21
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	Y	6					27
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	9	Y	5					32
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	Y	4					36

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					82
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	N	7					89
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	N	3	83	1			9
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					10
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	816	3	7	9	N	6					16
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	N	3					19

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	3	25	9	N	23					118
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	3	22	9	N	20					138
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	N	22	136	1			24
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	3	13	9	N	12					36
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1194	3	15	9	N	14					50
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1209	3	2	9	N	2					52

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1					31
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	N	3					34
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					34
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	N	1					35
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	3	4	9	N	4	25	1			14
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	3	1	9	N	1					15

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					10
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					10
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					10
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					10
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					10
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					10

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	N	15					59
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	3	8	9	N	7					66
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1325	3	14	9	N	13	62	1			17
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	3	15	9	N	14					31
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1270	3	11	9	N	10					41
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2					43

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	3	1	9	N	1					58
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					63
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3	9	N	3	49	1			17
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	N	2					19
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	877	3	3	9	N	3					22
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	733	3	1	9	N	1					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					19
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					19
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					20
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					23
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					23
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1					24

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					5
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					5
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					5
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					5
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					5
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	3			N	-0-					5

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2078	3	10	9	N	9					32
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	3	8	9	N	7					39
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	3	19	9	N	17					56
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	N	7					63
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	927	3	8	9	N	7	51	1			19
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					182
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	Y	10	79	1			113
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	623	3	39	9	Y	35					148
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	737	3	57	9	Y	52					200
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	3	31	9	Y	28					228
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	870	3	21	9	Y	19	128	1			119

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					35
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					35
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					35
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					35
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					35
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					14
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					17
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	N	2					19
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					19
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	3			N	-0-					19
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	N	4					42
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4					46
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	N	5					51
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					52
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	406	3	2	9	N	2	44	1			10
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					10

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					14
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					14
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					17
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	N	3					20
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	N	4					24
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					24

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					13
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					13
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					13
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					13
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	3			N	-0-					13
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	745	3			N	-0-					13

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	813	3	7	9	N	6					22
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4					26
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					26
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5					31
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					31

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					90
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	3	13	9	N	12					102
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7	9	N	6	95	1			13
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	3	9	9	N	8					21
10	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1003	3	10	9	N	9					30
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	843	3	1	9	N	1					31

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	3	3	9	Y	3					53
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					55
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					55
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	Y	5	42	1			18
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					18
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-					18

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					13
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					14
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					15
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	N	2					17
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2					19
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	3	23	9	N	21					41
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	3	13	9	N	12					53
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	3	8	9	N	7					60
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3	40	1			23
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1					24
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					29

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					22
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					22
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					22
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					22
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					22
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					22

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	Y	2					29
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	Y	2					31
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					32
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					32
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					32
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y	2					34

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1154	3	19	9	N	17					34
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	3	11	9	N	10					44
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	N	19					63
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9					72
10	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11	62	1			21
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					21

ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					93
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6					99
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	655	3	4	9	N	4	95	1			8
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					8
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	633	3	9	9	N	8					16
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	624	3	1	9	N	1					17

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					55
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-	45	1	1	5	9
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	3	6	9	Y	5					14
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	Y	1					15
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			Y	-0-					15
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	610	3	6	9	Y	5					20

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					16
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	5	5			11
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	181	3	9	9	N	8					19
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	N	2					21
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					21
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	N	9					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	3	4	9	N	4					140
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					140
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					140
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					140
10	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					140
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	3			N	-0-					140

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	5	5			10
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	N	5					15
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					15
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					15
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	3	22	9	Y	20					65
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	3	18	9	Y	16					81
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	Y	4	66	1			19
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8					27
10	868	N	701	-0-	-167	-0-	690	3	11	9	Y	10					37
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	Y	4					41

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					44
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					44
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					44
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					44
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					44
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					44

ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	N	8					100
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	3	8	9	N	7					107
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3	91	1			19
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4	9	N	4					23
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4	9	N	4					27
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3			N	-0-					27

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					26
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					26
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					26
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					26
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	3	7	9	Y	6					66
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	3	8	9	Y	7	59	1			14
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					14
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	Y	5					19
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	Y	7					26
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	3	6	9	Y	5					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					93
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1					94
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	78	1	1	5	15
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					16
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					16
11	690	N	475	-0-	-215	-0-	474	3	1	9	N	1					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					12
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					12
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					12
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					15
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					48
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	3	20	9	Y	18					66
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	3	9	9	Y	8					74
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7					81
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	495	3	1	9	Y	1					82
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	563	3	4	9	Y	4	56	1			30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	73	1			15
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					15
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	3	2	9	N	2					17
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2137	3	28	9	N	25					42
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					42
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					42

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					22
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					22
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					22
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					22
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					22
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2					24

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					13
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					13
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					13
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					13
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					13
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					13

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					53
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					53
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					53
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	284	3	8	9	N	7					60
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-	43	1			17
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					15
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					15
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					15
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					15
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					15
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					28
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					28
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					28
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1					29
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	499	3	3	9	Y	3					32
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3					35

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1083	3	12	9	N	11					53
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1181	3	21	9	N	19					72
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	3	17	9	N	15	70	1			17
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	10	9	N	9					26
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	N	18					44
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					44

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					30
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					30
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4	9	Y	4					34
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					34
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					34
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					34

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	N	6					56
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					56
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					56
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					56
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					56
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1					45
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5					50
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					51
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1					52
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	639	3	4	9	Y	4	41	1			15
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	Y	1					16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	Y	1					51
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					51
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	Y	12					63
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	9	Y	7					70
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9	66	1			13
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	6					19

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					23
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					23
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					23
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					23
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					19
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					19
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					19
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					19
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	486	3	1	9	Y	1					20

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	Y	2					55
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1					56
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					56
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					56
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	43	1			13
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-	1	5			12

CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	648	3	6	9	N	5					64
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	829	3	14	9	N	13	65	1			12
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					12
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	752	3	20	9	N	18					30
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	749	3	9	9	N	8					38
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	732	3	7	9	N	6					44

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	979	3	9	9	N	8					29
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	3	9	9	N	8					37
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					41
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	3	1	9	N	1					42
10	1054	N	678	-0-	-376	-0-	677	3	1	9	N	1					43
11	720	N	492	-0-	-228	-0-	491	3	1	9	N	1					44

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13					22
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					28
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					28
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	3	4	9	Y	4					32
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			Y	-0-					32
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	866	3	1	9	Y	1					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	Y	1					28
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					28
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					28
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					28
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1					29
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	3	2	9	Y	2					31

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5					64
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	Y	1					65
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					65
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					65
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	56	1			9
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	1	5			8

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					28
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					28
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					28
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					28
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					28

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					78
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					78
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	N	1					79
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					79
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	N	2					81
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	N	4					85

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					17
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					17
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					17
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					17

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	Y	2					46
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					46
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4					50
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	Y	2					52
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					52
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	596	3	6	9	Y	5					57

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	742	-0-	-218	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4					20
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	274	3	19	9	Y	17					37
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	241	3	15	9	Y	14					51
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	3	4	9	Y	4					55
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					55
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			Y	-0-					55

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	251	3	39	9	N	35					85
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	298	3	80	9	N	73	85	1			73
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	267	3	64	9	N	58	83	1			48
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	251	3	66	9	N	60	96	1			12
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	248	3	34	9	N	31					43
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	306	3	88	9	N	80					123

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					12
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1					13
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	N	2					15
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3					18
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	3	8	9	N	7					25
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	N	5					30

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	N	3					67
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	593	3	13	9	N	12	71	1			8
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	693	3	9	9	N	8					16
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	N	14					30
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	659	3	12	9	N	11					41
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	647	3	2	9	N	2					43

LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					20
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					20
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					20
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					20
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	3			N	-0-					20

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					10
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					10
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					10
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					10
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			Y	-0-					10
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					8
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					8
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					8
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					8
10	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-					8
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					20
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					20
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					20
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					20
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			Y	-0-					20

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2013	3	8	9	N	7					46
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	N	9					55
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	3	9	9	N	8					63
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	3	10	9	N	9					72
10	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1961	3	7	9	N	6					78
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1908	3	6	9	N	5	69	1			14

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					35
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					35
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					35
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					35
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					35
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					35

ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	462	3	4	9	Y	4					46
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	Y	2					48
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					48
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					48
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-	31	1			17
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					17

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					38
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					38
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					38
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					38
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					38
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	959	3	6	9	N	5					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15					32
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	Y	3					35
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	9	Y	3					38
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	Y	5	31	1			12
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	Y	4					16
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	998	3	6	9	Y	5					21

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					10
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					10
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					10
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					10
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3					13
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	630	3	1	9	N	1					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	3	8	9	Y	7					86
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	820	3	8	9	Y	7	86	1			7
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	831	3	8	9	Y	7					14
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10					24
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	801	3	8	9	Y	7					31
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	768	3	9	9	Y	8					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					34
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					34
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					34
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					34
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					35
11	930	N	807	-0-	-123	-0-	804	3	3	9	Y	3					38

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					23
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					23
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					23
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					23
10	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			Y	-0-					23
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					10
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					10
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					10
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					10
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					10
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					21
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					21
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					21
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					21
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					21
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	N	6					63
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	N	2					65
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					65
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1					66
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-	44	1			22
11	1200	N	964	-0-	-236	-0-	964	3			N	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	3	8	9	Y	7					21
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	3	11	9	Y	10					31
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	3	7	9	Y	6					37
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	Y	4					41
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1225	3	2	9	Y	2	31	1			12
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1244	3	4	9	Y	4					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					42
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	3	1	9	Y	1					43
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6	9	Y	5					48
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					48
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			Y	-0-					48
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	640	3			Y	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					36
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					36
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					36
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					36
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					36
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					36

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					32
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					32
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					32
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	835	3	25	9	N	23					55
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4	40	1			19
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					70
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	5	5			65
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	N	5					70
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1					71
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					71
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1					72

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2					28
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	779	3	20	9	Y	18					46
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	Y	7					53
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	8	9	Y	7					60
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	732	3	2	9	Y	2	46	1			16
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	829	3	13	9	Y	12					60
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	3	9	9	Y	8					68
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					68
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	3	9	Y	3	65	1			6
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-					6
11	960	N	815	-0-	-145	-0-	814	3	1	9	Y	1					7

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					38
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	Y	5					43
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1					44
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3	35	1			12
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					12
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	Y	2					57
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	Y	2					59
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2					61
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					61
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-					61
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-					61

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					27
07	T. A.		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					28
08	T. A.		455	-0-	455	1012	455	3			Y	-0-					28
09	1373	X	361	-0-	-1012	-0-	361	3			Y	-0-					28
*10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					28
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6					63
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					63
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	3	3	9	Y	3					66
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	842	3	10	9	Y	9					75
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					75
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	761	3	1	9	Y	1	62	1			14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1					28
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8	9	Y	7					35
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4					39
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6					45
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	Y	5					50
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	341	3	6	9	Y	5					55

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					41
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	N	1					42
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					42
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7					49
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2	44	1			7
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1083	3	8	9	N	7					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					9
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1					10
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	N	2					12
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					12
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					12
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					12

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					41
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					43
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					45
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					46
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3					49
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					49

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	3	2	9	N	2					28
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	9	N	1					29
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					29
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					29
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	3	7	9	N	6					35
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	3	4	9	N	4					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	850	3	33	9	Y	30					114
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	Y	2	100	1			16
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8					24
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	3	14	9	Y	13					37
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	848	3	12	9	Y	11					48
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					36
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					36
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					36
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					36
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					36
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					5
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					5
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					5
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					5
10	558	N	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					5
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1244	3	21	9	Y	19	135	1			12
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	3	6	9	Y	5					17
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					17
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					17
*10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					17
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	3	11	9	N	10					68
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2098	3	50	9	N	45	100	1			13
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2115	3	21	9	N	19					32
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1931	3	21	9	N	19					51
10	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1948	3	21	9	N	19					70
11	2070	N	1434	-0-	-636	-0-	1413	3	21	9	N	19	59	1			30

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					37
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	N	4					41
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					41
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2					43
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	567	3	1	9	N	1	14	1			30
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					31
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					31
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					31
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					31
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					31
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					31

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	Y	8					81
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-	64	1			17
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					17
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					17
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					17
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	457	3	6	9	Y	5					22

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	Y	4					53
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					53
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4					57
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3	48	1			12
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	566	3	1	9	Y	1					13
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	3	1	9	Y	1					14

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	3	12	9	Y	11					53
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	3	9	9	Y	8	46	1			15
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	3	8	9	Y	7					22
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	Y	2					24
10	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1450	3	7	9	Y	6					30
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1687	3	13	9	Y	12					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			Y	-0-					73
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					73
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					73
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					73
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					73
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					73

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	N	8					78
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					78
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5	68	1			15
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	N	2					17
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	3	13	9	N	12					29
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					29

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	914	3	4	9	N	4					64
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					65
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2	52	1			15
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2	9	N	2					17
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					19
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					19

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	3	7	9	Y	6					35
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	Y	1					36
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	Y	1					37
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					37
10	1333	N	918	-0-	-415	-0-	914	3	4	9	Y	4					41
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10	9	Y	9					50

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					50
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					50
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					50
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					50
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					50
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					50

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	351	3	2	9	Y	2					19
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					19
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					19
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2					21
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					21
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					21

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	3	11	9	N	10					55
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	3	4	9	N	4					59
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	3	2	9	N	2					61
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	981	3	10	9	N	9					70
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1004	3	6	9	N	5					75
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	959	3	7	9	N	6	72	1			9

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					12
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					12
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					12
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1					13
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6					19
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					9
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	4	9	Y	4					13
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	Y	2					15
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	789	3	8	9	Y	7					22
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	761	3	7	9	Y	6					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2449	3	10	9	Y	9					21
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	2538	3	7	9	Y	6					27
08	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			Y	-0-					27
09	2700	X	2366	-0-	-334	-0-	2356	3	10	9	Y	9					36
10	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	2222	3	11	9	Y	10					46
11	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2064	3	6	9	Y	5					51

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					41
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					41
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					41
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					41
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	3			Y	-0-					41
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-					41

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	3	2	9	N	2					24
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	3	7	9	N	6					30
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					30
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	N	7					37
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7	9	N	6					43
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8	9	N	7					50

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2834	-0-	-436	-0-	2833	3	1	9	Y	1					13
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					13
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2955	3	1	9	Y	1					14
09	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			Y	-0-					14
10	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	2561	3			Y	-0-					14
11	2610	X	2532	-0-	-78	-0-	2519	3	13	9	Y	12					26

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	220	3	9	9	Y	8					42
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					42
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					43
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					44
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	41	1			8
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					24
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					24
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					24
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					24
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					12
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					12
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					12
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					12
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					15
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	3	4	9	Y	4					17
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	3	4	9	Y	4					21
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					21
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					25
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1186	3	6	9	Y	5					30
11	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1031	3	3	9	Y	3					33

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					8
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	Y	1					9
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1					10
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					11
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			Y	-0-					11

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			Y	-0-					48
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3					51
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	5					56
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					57
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			Y	-0-					57
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			Y	-0-					57

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					48
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	3	4	9	Y	4					52
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	3	4	9	Y	4					56
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	3	8	9	Y	7	49	1			14
10	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			Y	-0-					14
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			Y	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	3	4	9	Y	4					24
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2					26
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					26
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	1					27
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					28
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	6					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	517	3	21	9	N	19	71	1			20
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	3	19	9	N	17					37
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	N	1					38
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	546	3	15	9	N	14	41	1			11
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	N	10					21
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	574	3	26	9	N	24					45

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1					8
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					8
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					10
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3					13
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					13
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	2					15

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					2
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	936	3	11	9	Y	10					12
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	3	2	9	Y	2					14
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					16
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	Y	8					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1					27
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					27
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					27
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					30
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					31
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1					32

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					57
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					57
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					57
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	42	1			16
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					16
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					36
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					36
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					36
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	3	13	9	Y	12					48
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					48
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-					48

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	N	5					29
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	3	1	9	N	1					30
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5					35
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					39
10	868	N	728	-0-	-140	-0-	725	3	3	9	N	3					42
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	560	3	1	9	N	1					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	Y	6					57
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	Y	3					60
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					60
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					60
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-	34	1			26
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	576	3	1	9	Y	1					27

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	341	3	25	9	Y	23					39
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	3	26	9	Y	24					63
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	433	3	23	9	Y	21					84
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	Y	17	93	1			8
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	285	3	1	9	Y	1					9
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	410	3	21	9	Y	19					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	3	4	9	Y	4					19
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	3	4	9	Y	4					23
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					24
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					26
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	Y	3					29
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1					30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2155	3	6	9	Y	5					58
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2284	3	20	9	Y	18	62	1			14
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	Y	6					20
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	3	7	9	Y	6					26
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	Y	9					35
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1513	3	33	9	Y	30					57
07	1426	X	1330	-0-	-96	-0-	1323	3	7	9	Y	6					63
08	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	1512	3	1	9	Y	1	49	1			15
09	1710	X	1407	-0-	-303	-0-	1399	3	8	9	Y	7					22
10	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1347	3	4	9	Y	4					26
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	1276	3	1	9	Y	1					27

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					23
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	3	4	9	Y	4					27
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	3	3	9	Y	3					30
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6					36
10	1240	N	994	-0-	-246	-0-	987	3	7	9	Y	6					42
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055	3	2	9	Y	2					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					44
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					44
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					44
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					44
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					44
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					44

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2715	3	22	9	Y	20	159	1			22
07	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	2835	3	42	9	Y	38					60
08	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	2847	3	73	9	Y	66	108	1			18
09	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2703	3	35	9	Y	32					50
10	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2626	3	43	9	Y	39	69	1			20
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	2533	3	25	9	Y	23					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					5
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					5
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					5
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					5
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					5
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	Y	5					42
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					42
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					42
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					42
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					42
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			Y	-0-					42

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7					133
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					138
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6	131	1			13
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1665	3	4	9	N	4					17
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	3	9	N	3					20
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					20

HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	Y	7					19
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4					23
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					23
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					23
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			Y	-0-					23
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			Y	-0-					23

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	3	6	9	Y	5					25
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					25
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					25
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					25
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					25
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	Y	2					32
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1					33
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	Y	4					37
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	3	19	9	Y	17	36	1			18
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11	9	Y	10					28
11	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	1329	3	4	9	Y	4					32

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	3	3	9	Y	3					43
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2034	3	19	9	Y	17					60
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1					61
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	3	8	9	Y	7	41	1			27
10	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1611	3	7	9	Y	6					33
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	3	2	9	Y	2					35

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	3	3	9	N	3					30
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	N	7					37
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					37
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	3	1	9	N	1					38
10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1251	3	6	9	N	5					43
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1278	3	8	9	N	7					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4					50
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1					51
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					51
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4	9	Y	4					55
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2	9	Y	2	45	1			12
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					18
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					18
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					18
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					18
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					18
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					18

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					30
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					30
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					30
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					30
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					30
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					30
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					30
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					30
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	3	3	9	N	3					33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	3	7	9	N	6					43
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	N	7					50
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	3	1	9	N	1					51
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	3	10	9	N	9					60
10	1581	N	1262	-0-	-319	-0-	1256	3	6	9	N	5	53	1			12
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	N	10					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					15
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					15
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					15
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					15
10	434	N	31	-0-	-403	-0-	31	3			Y	-0-					15
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			Y	-0-					15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					48
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					48
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					48
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	N	3					51
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8	9	N	7					58
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					58

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	Y	6					51
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					51
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					51
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4	9	Y	4					55
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	Y	1					56
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1					57

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					51
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					51
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					51
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					52
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	34	1			18
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	768	3	17	9	Y	15	180	1			27
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	521	3	18	9	Y	16					43
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	996	3	54	9	Y	49	74	1			18
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	864	3	21	9	Y	19					37
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	3	21	9	Y	19					56
11	900	N	711	-0-	-189	-0-	701	3	10	9	Y	9					65

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	3	11	9	Y	10					18
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2035	3	10	9	Y	9					27
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	Y	1					28
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	3	2	9	Y	2					30
10	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1975	3	6	9	Y	5	17	1			18
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1883	3	2	9	Y	2					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					48
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					48
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					48
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					48
11	720	N	627	-0-	-93	-0-	625	3	2	9	N	2					50

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3533	-0-	-367	-0-	3516	3	17	9	Y	15					63
07	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3814	3	15	9	Y	14	60	1			17
08	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3820	3	12	9	Y	11					28
09	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	3663	3	11	9	Y	10					38
10	3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3587	3	19	9	Y	17					55
11	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	3361	3	20	9	Y	18					73

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2423	3	11	9	Y	10					55
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2577	3	18	9	Y	16					71
08	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2541	3	24	9	Y	22	73	1			20
09	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2462	3	17	9	Y	15					35
10	2666	X	2422	-0-	-244	-0-	2410	3	12	9	Y	11					46
11	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1960	3	2	9	Y	2					48

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5					32
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1523	3	8	9	N	7					39
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	3	2	9	N	2					41
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	3	9	9	N	8					49
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	3	2	9	N	2					51
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	N	10					61

HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	N	5					36
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5					41
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	3	3	9	N	3					44
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	3	8	9	N	7					51
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1611	3	7	9	N	6					57
11	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1490	3	2	9	N	2	44	1			15

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					52
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					53
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					55
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1					56
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	374	3	1	9	N	1					57
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-	48	1			9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5					85
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					85
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	3	7	9	N	6	73	1			18
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2	9	N	2					20
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	N	2					22
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					23
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					23
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					23
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					23
10	837	N	652	-0-	-185	-0-	649	3	3	9	N	3					26
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	770	3	1	9	N	1					27

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1971	3	4	9	N	4					27
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	9	N	2					29
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2105	3	2	9	N	2					31
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1968	3	8	9	N	7					38
10	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1979	3	7	9	N	6					44
11	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1802	3	7	9	N	6					50

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					32
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	N	3					35
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	3	1	9	N	1					36
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	N	3					39
10	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1415	3	6	9	N	5					44
11	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1380	3	8	9	N	7					51

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	3504	3	20	9	N	18					101
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3262	3	23	9	N	21	107	1			15
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3374	3	22	9	N	20					35
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	3	18	9	N	16					51
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	3	22	9	N	20					71
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3060	3	22	9	N	20					91

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2901	3	19	9	Y	17					55
07	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3108	3	14	9	Y	13	60	1			8
08	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	3172	3	12	9	Y	11					19
09	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	2968	3	11	9	Y	10					29
10	3162	X	2878	-0-	-284	-0-	2867	3	11	9	Y	10					39
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2798	3	11	9	Y	10					49

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					19
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2					21
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					23
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					24
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3					27
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1362	-0-	-1518	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3809	3	17	9	N	15					126
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4075	3	6	9	N	5					131
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					131
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	3	2	9	N	2	39	1			94
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3607	3	14	9	N	13					107
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3318	3	8	9	N	7					114

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	N	4					55
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5	50	1			10
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3					13
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2					15
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	N	7					22
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2					24

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6285	-0-	-975	-0-	6260	3	25	9	N	23	71	1			32
07	7099	X	6487	-0-	-612	-0-	6450	3	37	9	N	34					66
08	7626	X	6048	-0-	-1578	-0-	6030	3	18	9	N	16					82
09	7380	X	6589	-0-	-791	-0-	6536	3	53	9	N	48	110	1			20
10	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6461	3	29	9	N	26					46
11	6300	X	6109	-0-	-191	-0-	6078	3	31	9	N	28					74

BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	Y	5					27
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	3	3	9	Y	3					30
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					30
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2	9	Y	2					32
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	3	4	9	Y	4					36
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	3	7	9	Y	6					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	951	3	53	9	Y	48	172	1			133
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1013	3	25	9	Y	23	90	1			66
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	Y	12					78
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					78
10	1023	N	652	-0-	-371	-0-	650	3	2	9	Y	2					80
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	790	3	45	9	Y	41					121

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	600	3	54	9	N	49	164	1			58
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					58
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	261	3	94	9	N	85					143
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7	117	1			33
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	25	3	2	9	N	2					35
11	330	N	97	-0-	-233	-0-	41	3	56	9	N	51					86

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2022	-0-	-438	-0-	1997	3	25	9	N	23					163
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1141	3	4	9	N	4					167
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-	124	1	1	5	42
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1233	3	1	9	N	1					43
*10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					43
11	2010	X	593	-0-	-1417	-0-	593	3			N	-0-					43

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	52	1			1
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	544	2	4	9	N	4					5
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	530	2	7	9	N	6					11
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	509	2	3	9	N	3					14
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9	N	5					19
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					20

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2526	2	7	9	Y	6					9
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2584	2	3	9	Y	3					12
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	Y	1					13
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	Y	8					21
10	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2294	2	7	9	Y	6					27
11	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2231	2	4	9	Y	4					31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					191
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					191
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					191
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					191
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					191
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					191

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					89
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					89
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					89
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					89
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					89
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					89

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	N	10					117
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	2	9	9	N	8					125
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	N	10					135
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	819	2	13	9	N	12					147
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	N	9					156
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	701	2	7	9	N	6					162

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	2160	2	11	9	N	10	110	1			9
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	7	9	N	6					15
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2208	2	15	9	N	14					29
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	N	7					36
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7					43
11	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2003	2	4	9	N	4					47

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	547	2	11	9	Y	10					21
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	Y	7					28
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3					31
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	Y	11					42
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	463	2	9	9	Y	8					50
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	356	2	9	9	Y	8					58

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					140
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					140
08	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					140
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					140
10	1364	N	853	-0-	-511	-0-	853	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	25 12	1 9	587	2	Y	11	12	1			6
07	DLQ G-10	620	-0-	620	620	27 11	1 9	582	2	Y	10	10	1			6
08	DLQ G-10	604	-0-	604	1224	26 12	1 9	566	2	Y	11	10	1			7
09	1816 N	592	-0-	-1224	-0-	26 12	1 9	554	2	Y	11	11	1			7
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	527	2	Y	11	11	1			7
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	23 13	1 9	480	2	Y	12	14	1			5

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	168	2	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10	177	-0-	177	177	8 1	1 9	168	2	Y	1	1	1			1
08	DLQ G-10	158	-0-	158	335	7 1	1 9	150	2	Y	1	1	1			1
09	488 N	153	-0-	-335	-0-	7 1	1 9	145	2	Y	1	1	1			1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	147	2	Y	1	1	1			1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6 1	1 9	136	2	Y	1	1	1			1

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	553	2	Y	10	10	1			6
07	DLQ G-10	585	-0-	585	585	25 11	1 9	549	2	Y	10	10	1			6
08	DLQ G-10	577	-0-	577	1162	25 11	1 9	541	2	Y	10	9	1			7
09	1717 N	555	-0-	-1162	-0-	24 12	1 9	519	2	Y	11	11	1			7
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	538	2	Y	11	11	1			7
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	25 14	1 9	515	2	Y	13	15	1			5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	7	1	152	2	Y	3	6	1			2
						3	9									
07	DLQ G-10	548	-0-	548	548	24	1	514	2	Y	9	5	1			6
						10	9									
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1091	24	1	509	2	Y	9	9	1			6
						10	9									
09	1609 N	518	-0-	-1091	-0-	22	1	484	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	10	10	1			7
						11	9									
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	22	1	463	2	Y	12	14	1			5
						13	9									

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	17	1	365	2	Y	6	6	1			4
						7	9									
08	DLQ G-10	219	-0-	219	608	10	1	205	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
09	705 N	97	-0-	-608	-0-	4	1	92	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	3	1	61	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	530	2	Y	10	6	1			6
						11	9									
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	Y	8	9	1			5
						9	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	9	8	1			6
						10	9									
09	570 N	466	-0-	-104	-0-	20	1	436	2	Y	9	9	1			6
						10	9									
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	21	1	449	2	Y	9	9	1			6
						10	9									
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	19	1	404	2	Y	10	12	1			4
						11	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					98
*07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					98
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					98
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					98
*10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					98
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					98

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	36	1	768	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	37	1	788	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	34	1	709	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
07	DLQ G-10		738	-0-	738	738	32	1	692	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
08	DLQ G-10		738	-0-	738	1476	32	1	693	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
09	2199	N	723	-0-	-1476	-0-	31	1	675	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	16	19	1			7
							18	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	3					4
							3	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	2					6
							2	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	1					7
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	2					9
							2	9									
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	2					11
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	4	1	94	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	3					3
							3	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	1					4
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	1					5
							1	9									
10	341	N	158	-0-	-183	-0-	7	1	150	2	Y	1					6
							1	9									
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	4	1	89	2	Y	1					7
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	485	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	20	1	445	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	DLQ G-10		354	-0-	354	828	15	1	332	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	1126	N	298	-0-	-828	-0-	13	1	278	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	13	17	1			5
							14	9									

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1875	2	Y	34	37	1			20
							37	9									
07	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	86	1	1870	2	Y	34	33	1			21
							37	9									
08	DLQ G-10		1908	-0-	1908	3901	83	1	1790	2	Y	32	31	1			22
							35	9									
09	2300	N	1686	-0-	-614	3287	73	1	1577	2	Y	33	34	1			21
							36	9									
10	3100	N	1648	-0-	-1452	1835	72	1	1540	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
*11	3000	N	1466	-0-	-1534	301	65	1	1364	2	Y	34	41	1			14
							37	9									

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	24	1	184	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	372	18	1	139	2	Y	3					6
							3	9									
09	433	N	61	-0-	-372	-0-	8	1	51	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	1					3
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	Y	7					18
							8	9									
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	52	1	405	2	Y	9	19	1			8
							10	9									
08	DLQ G-10		610	-0-	610	1077	69	1	529	2	Y	11					19
							12	9									
09	1833	N	756	-0-	-1077	-0-	104	1	637	2	Y	14	17	1			16
							15	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	760	2	Y	16					32
							18	9									
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	611	2	Y	17	25	1			24
							19	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	42	1	905	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
07	1116	N	924	-0-	-192	-0-	39	1	877	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	40	1	823	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	39	1	803	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	39	1	823	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
11	840	N	764	-0-	-76	-0-	35	1	712	2	Y	15	11	1			12
							17	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	DLQ G-10		410	-0-	410	410	18	1	384	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
08	DLQ G-10		423	-0-	423	833	18	1	396	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1225	N	392	-0-	-833	-0-	17	1	366	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	357	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	118	1	2739	2	Y	50	50	1			29
							55	9									
07	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	123	1	2681	2	Y	47	47	1			29
							52	9									
08	DLQ G-10		3072	-0-	3072	5928	134	1	2880	2	Y	53	47	1			35
							58	9									
09	9202	X	3274	-0-	-5928	-0-	142	1	3062	2	Y	64	58	1			41
							70	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	138	1	2963	2	Y	63	64	1			40
							69	9									
11	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	120	1	2512	2	Y	63	77	1			26
							69	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	934	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
07	1147	N	964	-0-	-183	-0-	41	1	905	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	44	1	951	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	26	21	1			17
							29	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	27	33	1			11
							30	9									

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

06	990	N	811	-0-	-179	-0-	33	1	763	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
07	1054	N	780	-0-	-274	-0-	34	1	732	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	30	1	645	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
09	810	N	623	-0-	-187	-0-	27	1	583	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	31	1	661	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	53	40	1			22
							58	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

06	630	N	513	-0-	-117	-0-	21	1	482	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	651	N	511	-0-	-140	-0-	22	1	480	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	20	1	429	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	18	1	387	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	91	1	1902	2	Y	48	36	1			20
							53	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	227	-0-	-613	-0-	9	1	215	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	49	1	1070	2	Y	20	10	1			12
							22	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	23	22	1			15
							25	9									
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	46	1	955	2	Y	24	29	1			10
							26	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	Y	7	39	1			3
							8	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	44	1	989	2	Y	9					12
							10	9									
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	47	1	972	2	Y	4					16
							4	9									
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	43	1	895	2	Y	2					18
							2	9									
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	41	1	870	2	Y	8					26
							9	9									
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1311	2	Y	7					33
							8	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

06	150	N	47	-0-	-103	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

06	2010	X	1515	-0-	-495	-0-	67	1	1431	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	65	1	1450	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
08	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	66	1	1342	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	63	1	1304	2	Y	25	27	1			11
							28	9									
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	64	1	1363	2	Y	30	28	1			13
							33	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	27	19	1			21
							30	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

06	990	N	36	-0-	-954	-0-	36	2			N	-0-					47
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	1176	2			N	-0-					47
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	N	3					50
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	2	4	9	N	4	1	8			53
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					53
11	1680	N	1121	-0-	-559	-0-	1081	2	40	9	N	36					89

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	334	-0-	-416	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	306	-0-	-234	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1291	-0-	-269	-0-	57	1	1226	2	Y	7	45	1			4
							8	9									
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	50	1	1120	2	Y	10					14
							11	9									
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	47	1	971	2	Y	4					18
							4	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	Y	3					21
							3	9									
10	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	48	1	1019	2	Y	9					30
							10	9									
11	990	N	817	-0-	-173	-0-	38	1	773	2	Y	5					35
							6	9									

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	7					10
							8	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	3					13
							3	9									
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	34	1	698	2	Y	2					15
							2	9									
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	33	1	693	2	Y	6					21
							7	9									
11	780	N	602	-0-	-178	-0-	28	1	571	2	Y	3					24
							3	9									

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	76	1	1750	2	Y	32	32	1			18
							35	9									
07	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	1871	80	1	1756	2	Y	32	31	1			19
							35	9									
08	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	3702	80	1	1716	2	Y	32	30	1			21
							35	9									
09	2300	N	1757	-0-	-543	3159	76	1	1644	2	Y	34	33	1			22
							37	9									
10	3100	N	1803	-0-	-1297	1862	78	1	1685	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
*11	3000	N	1661	-0-	-1339	523	74	1	1544	2	Y	39	46	1			16
							43	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	71 32	1 9	1634	2	Y	29	28	1			17
07	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	76 33	1 9	1654	2	Y	30	29	1			18
08	DLQ G-10		1744	-0-	1744	3507	76 33	1 9	1635	2	Y	30	28	1			20
09	2300	N	1620	-0-	-680	2827	70 34	1 9	1516	2	Y	31	31	1			20
10	3100	N	1714	-0-	-1386	1441	75 37	1 9	1602	2	Y	34	32	1			22
*11	2978	N	1537	-0-	-1441	-0-	68 40	1 9	1429	2	Y	36	43	1			15

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	70 18	1 9	1511	2	Y	16	20	1			8
07	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	69 15	1 9	1555	2	Y	14	11	1			11
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	72 26	1 9	1481	2	Y	24	20	1			15
09	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	63 26	1 9	1297	2	Y	24	28	1			11
10	1643	N	1011	-0-	-632	-0-	44 23	1 9	944	2	Y	21	23	1			9
11	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	48 22	1 9	977	2	Y	20	13	1			16

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-	10	1			1
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	384	2	Y	3					4
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	371	2	Y	2					6
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	348	2	Y	1					7
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	17 3	1 9	369	2	Y	3					10
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	15 2	1 9	295	2	Y	2					12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1544	-0-	-466	-0-	68	1	1465	2	Y	10	60	1			5
							11	9									
07	2077	X	1607	-0-	-470	-0-	68	1	1525	2	Y	13					18
							14	9									
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	8					26
							9	9									
09	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	75	1	1560	2	Y	4					30
							4	9									
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	69	1	1464	2	Y	13					43
							14	9									
11	1740	X	1324	-0-	-416	-0-	62	1	1254	2	Y	7					50
							8	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	110	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	18	-0-	-642	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	47	1	1053	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	104	1	2133	2	Y	33	20	1			21
							36	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	2	Y	31	38	1			14
							34	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	2	Y	33	33	1			14
							36	9									
11	1800	N	1160	-0-	-640	-0-	53	1	1082	2	Y	23	19	1			18
							25	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1635	-0-	-165	-0-	72	1	1545	2	Y	16	20	1			8
							18	9									
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	50	1	1114	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
08	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	60	1	1226	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
09	1650	N	922	-0-	-728	-0-	42	1	862	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	50	1	1073	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	2	Y	26	16	1			20
							29	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	9	9	1			5
						10	9									
07	DLQ G-10	332	-0-	332	332	14	1	311	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
08	DLQ G-10	12	-0-	12	344	1	1	11	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	350 N	6	-0-	-344	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	12	4	1			8
						13	9									
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	12	15	1			5
						13	9									

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	4	28	1			2
						4	9									
07	1054 X	761	-0-	-293	-0-	32	1	722	2	Y	6					8
						7	9									
08	775 X	645	-0-	-130	-0-	30	1	612	2	Y	3					11
						3	9									
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	2					13
						2	9									
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	Y	7					20
						8	9									
11	750 X	553	-0-	-197	-0-	26	1	525	2	Y	2					22
						2	9									

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	Y	5					6
						6	9									
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	2					8
						2	9									
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	1					9
						1	9									
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	3					12
						3	9									
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	2					14
						2	9									

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	8	1	182	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	8	6	1			5
						9	9									
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	10	1	220	2	Y	4	6	1			3
						4	9									
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	7	7	1			3
						8	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	63	1	1358	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	55	1	1197	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	59	1	1265	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	59	1	1240	2	Y	15	10	1	5	8	7
							17	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	Y	73	158	1			39
							80	9									
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	71	1	566	2	Y	74					113
							81	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	553	2	Y	51	143	1			21
							56	9									
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	39	1	359	2	Y	38					59
							42	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	72					131
							79	9									
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	545	2	Y	45	159	1			17
							50	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	50	1	1084	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	36	1	818	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	55	1	1126	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	51	1	1056	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	Y	23	22	1			10
							25	9									
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	23	15	1			18
							25	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1783	-0-	-1367	-0-	78	1	1686	2	Y	17	30	1			9
							19	9									
07	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	113	1	2539	2	Y	23	13	1			19
							25	9									
08	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	125	1	2549	2	Y	41	34	1			26
							45	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	2	Y	48	52	1			22
							53	9									
10	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	105	1	2227	2	Y	49	50	1			21
							54	9									
11	2640	X	2072	-0-	-568	-0-	95	1	1932	2	Y	41	30	1			32
							45	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	43 11	1 9	915	2	Y	10	13	1			5
07	1147	N	957	-0-	-190	-0-	40 9	1 9	908	2	Y	8	6	1			7
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	45 15	1 9	931	2	Y	14	12	1			9
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44 20	1 9	915	2	Y	18	19	1			8
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44 23	1 9	941	2	Y	21	20	1			9
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	43 20	1 9	871	2	Y	18	13	1			14

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	222	2	Y	4	4	1			2
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	10 4	1 9	224	2	Y	4	4	1			2
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9 4	1 9	191	2	Y	4	4	1			2
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	10 6	1 9	220	2	Y	5	4	1			3
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	11 6	1 9	226	2	Y	5	5	1			3
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	9 6	1 9	180	2	Y	5	6	1			2

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	106 26	1 9	2275	2	Y	24	28	1			12
07	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	81 18	1 9	1828	2	Y	16	15	1			13
08	2232	X	2181	-0-	-51	-0-	100 36	1 9	2045	2	Y	33	25	1			21
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	98 41	1 9	2018	2	Y	37	41	1			17
10	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	99 52	1 9	2111	2	Y	47	44	1			20
11	2400	X	2026	-0-	-374	-0-	93 44	1 9	1889	2	Y	40	29	1			31

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	21 4	1 9	441	2	Y	4	6	1			2
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	20 4	1 9	447	2	Y	4	3	1			3
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	21 8	1 9	428	2	Y	7	6	1			4
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	20 10	1 9	417	2	Y	9	9	1			4
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	20 10	1 9	422	2	Y	9	9	1			4
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	19 10	1 9	396	2	Y	9	6	1			7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1703	-0-	-607	-0-	75	1	1609	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
07	2666	X	1407	-0-	-1259	-0-	59	1	1335	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
08	2666	X	1719	-0-	-947	-0-	79	1	1612	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
09	2190	X	1609	-0-	-581	-0-	73	1	1504	2	Y	29	32	1			13
							32	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	Y	42	37	1			18
							46	9									
*11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	Y	35	26	1			27
							39	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1					1
							1	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

06	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	52	1	1108	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	51	1	1152	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1589	2	Y	33	19	1			26
							36	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

06	1800	X	1319	-0-	-481	-0-	58	1	1246	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	Y	17	10	1			14
							19	9									
08	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	79	1	1609	2	Y	25	23	1			16
							28	9									
09	1770	X	1583	-0-	-187	-0-	72	1	1480	2	Y	28	31	1			13
							31	9									
10	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	66	1	1415	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
11	1890	X	1389	-0-	-501	-0-	64	1	1295	2	Y	27	19	1			21
							30	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1798	-0-	-2	-0-	79	1	1700	2	Y	17	22	1			9
							19	9									
07	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	60	1	1345	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
08	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	74	1	1522	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	71	1	1461	2	Y	27	30	1			12
							30	9									
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1479	2	Y	33	31	1			14
							36	9									
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	60	1	1210	2	Y	26	20	1			20
							29	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	77	1	1649	2	Y	18	24	1			9
							20	9									
07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	73	1	1642	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
08	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	85	1	1745	2	Y	28	22	1			18
							31	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	67	1	1381	2	Y	26	32	1			12
							29	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	37	33	1			16
							41	9									
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	77	1	1570	2	Y	34	24	1			26
							37	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1812	-0-	-138	-0-	80	1	1712	2	Y	18	24	1			9
							20	9									
07	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	77	1	1725	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	85	1	1738	2	Y	27	23	1			17
							30	9									
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	81	1	1666	2	Y	32	35	1			14
							35	9									
10	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	79	1	1689	2	Y	37	35	1			16
							41	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	79	1	1594	2	Y	33	23	1			26
							36	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	444	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	411	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	19	1	398	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	11	1	230	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	8	1	169	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	92	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	24	1	506	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	22	1	498	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	462	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	21	1	439	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	15	1	319	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	43	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	46	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	47	1	1041	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1634	N	1623	-0-	-11	-0-	66 31	1 9	1526	2	Y	28	28	1			16
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	70 31	1 9	1538	2	Y	28	27	1			17
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	70 30	1 9	1517	2	Y	27	26	1			18
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	67 34	1 9	1457	2	Y	31	29	1			20
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	70 34	1 9	1496	2	Y	31	31	1			20
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	67 40	1 9	1414	2	Y	36	41	1			15

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	1254	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1198	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

06	570	N	488	-0-	-82	-0-	21 6	1 9	461	2	Y	5	6	1			2
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	489	2	Y	5	3	1			4
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	484	2	Y	7	6	1			5
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	20 8	1 9	409	2	Y	7	9	1			3
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	19 11	1 9	414	2	Y	10	9	1			4
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	21 10	1 9	426	2	Y	9	6	1			7

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

06	3780	X	3229	-0-	-551	-0-	142 37	1 9	3050	2	Y	34	44	1	2	8	16
07	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	145 33	1 9	3258	2	Y	30	22	1			24
08	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	152 54	1 9	3110	2	Y	49	42	1			31
09	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	145 64	1 9	3002	2	Y	58	62	1	2	8	25
10	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	144 74	1 9	3076	2	Y	67	64	1			28
11	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	137 67	1 9	2780	2	Y	61	42	1	1	8	46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	381	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	356	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	353	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	362	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	326	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	47	1	1028	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	45	1	967	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	48	1	1037	2	Y	22	20	1			14
							24	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	27	31	1			11
							30	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
07	INC G-10		915	-0-	915	915	39	1	868	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
08	INC G-10		834	-0-	834	1749	38	1	782	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2373	X	624	-0-	-1749	-0-	28	1	584	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
11	930	X	659	-0-	-271	-0-	30	1	615	2	Y	13	10	1			10
							14	9									

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	268	1	1948	2	Y	35					75
							39	9									
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	285	1	2211	2	Y	47	82	1			40
							52	9									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	293	1	2257	2	Y	48					88
							53	9									
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	365	1	2240	2	Y	52	81	1			59
							57	9									
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	346	1	2250	2	Y	46					105
							51	9									
*11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	363	1	2151	2	Y	59	81	1			83
							65	9									

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	748	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	37	1	809	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	34	1	728	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	34	1	740	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	669	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	166	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	160	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	159	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2573	-0-	-157	-0-	104	1	2416	2	N	48	162	1			82
							53	9									
07	2728	N	2406	-0-	-322	-0-	105	1	2291	2	N	9	3	1			88
							10	9									
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2117	2	N	87					175
							96	9									
*09	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	98	1	2122	2	N	100	167	1			108
							110	9									
10	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	99	1	2121	2	N	79					188
							87	9									
11	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	92	1	1918	2	N	17	139	1			66
							19	9									

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 1 RRCID -> 258565 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7224 - 7274

06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	341	1	525	2	N	237	178	1	15	8	107
							261	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	392	1	502	2	N	210	159	1	6	8	152
							231	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	392	1	319	2	N	123	183	1			92
							135	9									
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	379	1	205	2	N	46					138
							51	9									
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	379	1	149	2	N	87					225
							96	9									
11	810	N	281	-0-	-529	-0-	204	2	77	9	N	70	166	1			129

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	167	1	754	2	Y	14	10	8			4
							15	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	152	1	527	2	Y	13	5	1	9	8	3
							14	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	153	1	449	2	Y	7	4	1	3	8	3
							8	9									
11	900	N	493	-0-	-407	-0-	136	1	350	2	Y	6	3	1	4	8	2
							7	9									

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

*05	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					41
*06	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					41
*07	868	N	548	-0-	-320	-0-	539	2	9	9	N	8					49
*08	837	N	389	-0-	-448	-0-	389	2			N	-0-					49
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					49
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					49
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					49

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	N	-0-					43
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	29	1	624	2	N	-0-					43
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					43
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	2	N	-0-					43
*10	651	N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-					43
*11	630	N	608	-0-	-22	-0-	28	1	580	2	N	-0-					43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	176	1	4062	2	N	-0-					49
07	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	183	1	4000	2	N	-0-					49
08	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	179	1	3860	2	N	-0-					49
09	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	168	1	3638	2	N	-0-					49
*10	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	172	1	3694	2	N	-0-					49
*11	4230	X	3615	-0-	-615	-0-	165	1	3450	2	N	-0-					49

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	101	1	2341	2	N	45					158
							50	9									
07	2542	N	2531	-0-	-11	-0-	108	1	2349	2	N	67	162	1			63
							74	9									
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2294	2	N	49					112
							54	9									
09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	101	1	2190	2	N	68					180
							75	9									
*10	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	104	1	2234	2	N	41					221
							45	9									
*11	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	98	1	2059	2	N	29	168	1			82
							32	9									

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314

06	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1318					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

06	0	W	5780	-0-	5780	37232	5567	2	213	9	N	194	170	1	11	8	227
07	0	W	5243	-0-	5243	42475	5081	2	162	9	N	147	169	1	9	8	196
08	0	W	4994	-0-	4994	47469	4828	2	166	9	N	151	10	8			337
09	51089	X	3620	-0-	-47469	-0-	3579	2	41	9	N	37	175	1	5	8	194
10	5921	X	4606	-0-	-1315	-0-	4428	2	178	9	N	162	169	1	3	8	184
11	5790	X	2851	-0-	-2939	-0-	2782	2	69	9	N	63	2	8			245

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					95
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					95
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					95
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					95
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					95
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					95

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	422	2	7	9	N	6					14
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					14
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	412	2	2	9	N	2	2	8			14
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					14
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					14
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					198
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	N	3	3	8			198
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7	9	N	6	6	8			198
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					198
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					198
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					117
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					117
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					117
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					117
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					117
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					117

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					178
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					178
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					178
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					178
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					178
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					178

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2					168
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					173
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1					174
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1					175
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					178
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					185

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					122
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					122
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					122
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					122
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					122
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					122

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8					530
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	716	2	3	9	N	3	2	8			531
08	682	N	615	-0-	-67	-0-	612	2	3	9	N	3					534
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	782	2	8	9	N	7					541
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					547
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7					554

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					317
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					317
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					317
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	239	2	6	9	N	5					322
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	296	2	7	9	N	6					328
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					330

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					200
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					200
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					200
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					200
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					200
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					200

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	2	7	9	N	6					353
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	996	2	8	9	N	7					360
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	818	2	3	9	N	3					363
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	999	2	2	9	N	2					365
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					369
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					374

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					303
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	N	1					304
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	237	2	1	9	N	1					305
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	335	2	1	9	N	1					306
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					307
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	N	1					308

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	N	11					547
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	767	2	10	9	N	9					556
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	635	2	7	9	N	6					562
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	N	9					571
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13					584
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	N	14					598

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					217
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					217
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					217
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2					219
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					219
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10					229

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					446
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	629	2	2	9	N	2					448
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	N	7					455
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	N	7					462
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	N	3					465
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	535	2	10	9	N	9					474

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					334
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	670	2	3	9	N	3					337
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					337
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	607	2	1	9	N	1					338
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	649	2	2	9	N	2					340
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6					346

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	461	-0-	-79	-0-	457	2	4	9	N	4					440
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	593	2	7	9	N	6					446
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					451
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4					455
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18	3	8			470
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					477

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					515
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	567	2	4	9	N	4					519
08	775	N	586	-0-	-189	-0-	576	2	10	9	N	9					528
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	627	2	1	9	N	1					529
10	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					529
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11					540

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					259
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					259
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					259
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					259
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					259
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					356
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	623	2	10	9	N	9					365
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	559	2	1	9	N	1					366
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	686	2	2	9	N	2					368
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9					377
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					379

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	N	6					303
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15					318
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					318
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					322
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1131	2	9	9	N	8					330
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					337

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	771	-0-	-249	-0-	771	2			N	-0-					144
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					144
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	530	2	191	9	N	174	159	1	15	8	144
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					144
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					144
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	665	2	7	9	N	6	6	8			144

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	373	2	9	9	N	8					64
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	185	2	21	9	N	19	47	1	1	8	35
08	466	R	466	-0-	-0-	-0-	414	2	52	9	N	47					82
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	452	2	43	9	N	39					121
10	577	R	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13	1	8			133
*11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					143

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	N	3					176
07	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	1007	2	4	9	N	4	128	1			52
08	1302	#	1037	-0-	-265	-0-	1025	2	12	9	N	11					63
09	1260	#	1104	-0-	-156	-0-	1093	2	11	9	N	10					73
10	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					76
11	1260	#	1205	-0-	-55	-0-	1203	2	2	9	N	2					78

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4					4
07	434	#	400	-0-	-34	-0-	399	3	1	9	Y	1					5
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	396	3	2	9	Y	2					7
09	420	#	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4					11
10	434	#	397	-0-	-37	-0-	391	3	6	9	Y	5					16
11	420	#	370	-0-	-50	-0-	366	3	4	9	Y	4					20

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	14					36
							15	9									
07	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16	20	1			32
08	974	R	974	-0-	-0-	-0-	957	2	17	9	Y	15	19	1			28
09	870	#	850	-0-	-20	-0-	843	2	7	9	Y	6					34
*10	993	R	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	37	1			9
11	870	#	810	-0-	-60	-0-	796	2	14	9	Y	13					22

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					14
07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					14
08	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					14
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					14
10	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					14
11	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					14

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					204
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					204
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					204
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					204
10	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					204
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					204

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
09	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
11	840 #	571	-0-	-269	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

06	720 #	559	-0-	-161	-0-	547	3	12	9	N	11	10	1			5
07	744 #	701	-0-	-43	-0-	688	3	13	9	N	12	13	1			4
08	744 #	592	-0-	-152	-0-	582	3	10	9	N	9	8	1			5
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12	9	N	11	12	1			4
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13	12	1			5
*11	847 R	847	-0-	-0-	-0-	833	3	14	9	N	13	12	1			6

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

06	2070 #	895	-0-	-1175	-0-	895	3			Y	-0-	7	1			-0-
07	1860 #	555	-0-	-1305	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
08	1798 #	800	-0-	-998	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
09	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
10	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
*11	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

06	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	1			N	-0-					-0-
07	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	1			N	-0-					-0-
08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	1			N	-0-					-0-
09	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	1			N	-0-					-0-
10	2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	1			N	-0-					-0-
*11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	1			N	-0-					-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
09	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728	3	N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3	N	-0-			-0-
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3	N	-0-			-0-
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3	N	-0-			-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3	N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	750 N	482	-0-	-268	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2205	-0-	-465	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		Y	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
09	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1440	3		Y	-0-			-0-
*10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		Y	-0-			-0-
*11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
09	990 N	709	-0-	-281	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

06	660	N	359	-0-	-301	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					15
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					15
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	5					20
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5					25
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	2	8	9	Y	7					32
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7					39

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					1
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					1
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					1
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					1
10	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2			N	-0-					1
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1					1
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
*11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1731	-0-	-346	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	Y	1	7	1			2
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2					4
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			Y	-0-					4
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1312	2	1	9	Y	1					5
10	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1091	2	2	9	Y	2					7
11	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1011	2	1	9	Y	1					8

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2509	-0-	-491	98	2508	2	1	9	N	1					1
07	2953	X	2855	-0-	-98	-0-	2854	2	1	9	N	1	1	1			1
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2210	2	1	9	N	1	1	1			1
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-	1	1			-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	2	1	9	N	1					1
*11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	1			1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2274	-0-	-1136	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1614	-0-	-804	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	N	1					14
07	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	1280	2			N	-0-					14
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					14
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					14
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					14
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			N	-0-					14

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1068	-0-	-606	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	976	-0-	-614	-0-	976	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	Y	3					133
07	1550	N	339	-0-	-1211	-0-	339	2			Y	-0-					133
08	1364	N	553	-0-	-811	-0-	553	2			Y	-0-					133
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					133
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					133
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					133

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6120	-0-	-360	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6116	-0-	-1603	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7419	-0-	-300	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7172	-0-	-298	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6631	-0-	-539	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					2
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	70	2	1	9	N	1	2	1			1
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2	2	1			1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	2	1			1
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					2
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	190	2	1	9	N	1	1	1			2

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	780	-0-	-832	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	935	-0-	-243	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	111 3	1 9	Y	1			1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			1
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			1
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-			1
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		Y	-0-			1

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 3	7 9	Y	6	9 1		3
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381 3	8 9	Y	7			10
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	136 3	1 9	Y	1			11
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	Y	1			12
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 3	1 9	Y	1			13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	2			15

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	70	-0-	-85	-0-	69	3	1	9	Y	1					1
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	Y	10					11
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					11

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	579	-0-	-475	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	660 N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					2
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					3
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	560	3	1	9	Y	1					4
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					5
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-					5
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

06	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	2604	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	3689 X	3027	-0-	-662	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
08	3875 X	2720	-0-	-1155	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
09	3750 X	2540	-0-	-1210	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
10	3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11	2940 X	2504	-0-	-436	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1260 N	858	-0-	-402	-0-	839	3	19	9	N	17	17	1			10
07	1271 N	989	-0-	-282	-0-	956	3	33	9	N	30					40
08	1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1076	3	10	9	N	9	40	1	9	8	-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

06	1620 N	1157	-0-	-463	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1234	-0-	-266	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

06	360 N	303	-0-	-57	-0-	296	3	7	9	Y	6	10	1			2
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	291	3	9	9	Y	8					10
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					10
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					11
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	259	3	1	9	Y	1					12
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					13

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	417	-0-	-730	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	1724	-0-	-508	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	806 N	414	-0-	-392	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

06	5760 X	2668	-0-	-3092	-0-	2668	3			N	-0-					24
07	7502 X	1638	-0-	-5864	-0-	1638	3			N	-0-					24
08	7502 X	5149	-0-	-2353	-0-	5149	3			N	-0-					24
09	7260 X	5337	-0-	-1923	-0-	5337	3			N	-0-					24
10	4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	3402	3			N	-0-					24
11	4980 X	2355	-0-	-2625	-0-	2355	3			N	-0-					24

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					24
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					24
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					24
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					24
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					24
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					24

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	200	3	1	9	Y	1					1
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			Y	-0-					1
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

06	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					32
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					32
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					32
09	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					32
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					32
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					32

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					146
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					146
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					146
09	720 N	410	-0-	-310	-0-	410	3			N	-0-					146
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					146
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					31
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					31
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					31
09	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					31
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					31
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					31

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC 864295
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	47	1	605	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
07	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	61	1	1108	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1342	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1453	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	74	1	1739	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	1997	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2012	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1791	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	3					6
							3	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	57	1	1176	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	63	1	1477	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	2	Y	10	10	1			7
							11	9									

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES LLC //CONT.// 864295
PAGE D WELL #: 6 RRCID -> 042695 COMPL. DATE 10/10/1967 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5200 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	N	2	2	1			1
						2	9									
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	60	1	1102	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	N	2	2	1			1
						2	9									
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1050 N	722	-0-	-328	-0-	31	1	689	2	N	2	2	1			1
						2	9									

PAGE D WELL #: 4 RRCID -> 140407 COMPL. DATE 10/27/1991 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5440

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2					32
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1					33
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					35
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					37
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2					39
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					40

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	804	-0-	-306	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	2	N	-0-					130
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					130
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	157	2	N	3	3	8			130
							3	9									
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	70	1	70	2	N	-0-					130
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-					130
*11	240	N	175	-0-	-65	-0-	6	1	169	2	N	-0-					130

MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2817	3	46	9	N	42	4	8			160
07	2821	N	2503	-0-	-318	-0-	2457	3	46	9	N	42					202
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2882	3	29	9	N	26	177	1			51
09	2730	N	1753	-0-	-977	-0-	1734	3	19	9	N	17					68
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2819	3	14	9	N	13					81
11	2730	N	2436	-0-	-294	-0-	2411	3	25	9	N	23					104

OXY USA INC. 630591
PAGE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 055663 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					22
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					22
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					22
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					22
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					22
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 2 RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 8/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
10	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-				-0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

06	1410	N	1189	-0-	-221	B	-0-	1189	2			N	-0-				-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
08	1271	N	990	-0-	-281	B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
10	1395	N	1114	-0-	-281	B	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

06	60	#	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	54	1	5	3	N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	55	1	3	3	N	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	53	1	6	3	N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	53	1	5	3	N	-0-					-0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9356	2	35	9	N	32					242
07	9486	X	9448	-0-	-38	-0-	9440	2	8	9	N	7	199	1			50
08	9486	X	9260	-0-	-226	-0-	9251	2	9	9	N	8					58
09	9390	X	8798	-0-	-592	-0-	8785	2	13	9	N	12					70
10	9703	X	9125	-0-	-578	-0-	9114	2	11	9	N	10					80
11	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8439	2	17	9	N	15					95

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

06	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	213	1	3418	3	Y	-0-					170
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	230	1	3422	3	Y	-0-					170
08	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	269	1	3447	3	Y	-0-					170
09	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	281	1	2974	3	Y	-0-					170
10	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	295	1	3369	3	Y	-0-					170
11	3630	X	3004	-0-	-626	-0-	189	1	2815	3	Y	-0-					170

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

06	300	N	182	-0-	-118	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					161
07	620	N	269	-0-	-351	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					161
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					161
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					161
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	3	Y	-0-					161
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	3	Y	-0-					161

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					6
07	INC G-10		116	-0-	116	116	7	1	109	3	Y	-0-					6
08	INC G-10		114	-0-	114	230	8	1	106	3	Y	-0-					6
09	200	N	100	-0-	-100	130	9	1	91	3	Y	-0-					6
10	244	N	114	-0-	-130	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					6
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					6

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	11					167
							12	9									
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	45	1	673	3	N	28					195
							31	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	11					206
							12	9									
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	56	1	591	3	N	35	188	1			53
							39	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	31					84
							34	9									
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	81					165
							89	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					84
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	N	33					203
							36	9									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	39	1	587	3	N	40					243
							44	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	571	3	N	20	188	1			75
							22	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	44	1	466	3	N	31					106
							34	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	N	33					139
							36	9									
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	14					153
							15	9									

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

06	6690	X	5224	-0-	-1466	-0-	63	1	5161	2	N	-0-					117
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	646	1	6600	2	N	-0-					117
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	576	1	7345	2	N	-0-					117
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	450	1	6902	2	N	-0-					117
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	476	1	7150	2	N	-0-					117
*11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	557	1	6981	2	N	-0-					117

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	N	-0-					252
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	-0-					252
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	N	-0-					252
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	2	N	-0-					252
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	26	1	400	2	N	-0-					252
11	570	N	302	-0-	-268	-0-	23	1	279	2	N	-0-					252

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	601	2	N	-0-					-0-
07	465	N	32	-0-	-433	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	120	1	1838	2	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	27	1	2228	2	Y	-0-					223
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	226	1	2310	2	Y	-0-					223
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	193	1	2459	2	Y	-0-					223
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	153	1	2344	2	Y	-0-					223
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	153	1	2293	2	Y	184	184	1			223
							202	9									
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-					223

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	2	1	151	2	N	-0-					67
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	250	1	2558	2	N	-0-					67
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-					67
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	-0-					67
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	95	1	1425	2	N	182	182	1			67
							200	9									
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-					67

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	4	1	393	2	N	-0-					213
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	35	1	354	2	N	-0-					213
08	527	N	430	-0-	-97	-0-	31	1	399	2	N	-0-					213
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	2	N	-0-					213
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-					213
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	31	1	387	2	N	-0-					213

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	13828	-0-	-692	-0-	167	1	13661	2	Y	-0-					156
07	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	1367	1	13961	2	Y	-0-					156
08	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	1188	1	15151	2	Y	-0-					156
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	947	1	14531	2	Y	-0-					156
10	15314	X	13884	-0-	-1430	-0-	867	1	13017	2	Y	-0-					156
11	15810	X	14413	-0-	-1397	-0-	1066	1	13347	2	Y	-0-					156

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	59	1	4809	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4825	-0-	-1499	-0-	431	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4356	-0-	-1503	-0-	317	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3919	-0-	-1361	-0-	240	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	271	1	4071	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
11	4860	X	3847	-0-	-1013	-0-	284	1	3563	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	133	1	2823	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
07	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	101	1	2196	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
08	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	110	1	2306	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
09	2880	X	2511	-0-	-369	-0-	113	1	2390	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
10	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	98	1	2238	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	2880	X	2230	-0-	-650	-0-	93	1	2125	2	Y	11	12	1			17
							12	9									

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	358	1	7588	2	Y	35	36	1			95
							39	9									
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	363	1	7920	2	Y	51	41	1			105
							56	9									
08	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	349	1	7298	2	Y	72	46	1			131
							79	9									
09	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	349	1	7408	2	Y	37	31	1			137
							41	9									
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	341	1	7768	2	Y	39	33	1			143
							43	9									
11	7770	X	7574	-0-	-196	-0-	316	1	7223	2	Y	32	35	1			140
							35	9									

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

06	5670	X	5606	-0-	-64	-0-	249	1	5274	2	Y	75	71	1			93
							83	9									
07	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	244	1	5316	2	Y	97	82	1			108
							107	9									
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	261	1	5454	2	Y	109	163	1			54
							120	9									
09	5610	X	4597	-0-	-1013	-0-	203	1	4302	2	Y	84	68	1			70
							92	9									
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	244	1	5553	2	Y	129	97	1			102
							142	9									
11	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	212	1	4841	2	Y	112	118	1			96
							123	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	67	1	1429	2	Y	39	99	1			17
							43	9									
07	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	60	1	1307	2	Y	53	41	1			29
							58	9									
08	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	51	1	1074	2	Y	51	46	1			34
							56	9									
09	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	48	1	1020	2	Y	21	23	1			32
							23	9									
10	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	45	1	1015	2	Y	32	19	1			45
							35	9									
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	37	1	857	2	Y	25	24	1			46
							28	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	1	1	1			29
							1	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	23	1	531	2	N	1	1	1			29
							1	9									
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	17	1	398	2	N	1	1	1			29
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	56	1	1189	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	56	1	1229	2	N	1	1	1			8
							1	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1225	2	N	18	1	1			25
							20	9									
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	55	1	1173	2	N	1	1	1			25
							1	9									
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53	1	1211	2	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	50	1	1152	2	N	1	1	1			25
							1	9									

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	86	1	1826	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	85	1	1855	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
08	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	85	1	1782	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
09	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	78	1	1659	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	79	1	1809	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
11	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	72	1	1647	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

06	2430	N	1667	-0-	-763	-0-	75	1	1583	2	Y	8	30	1		4
							9	9								
07	2480	N	1512	-0-	-968	-0-	66	1	1435	2	Y	10	8	1		6
							11	9								
08	2356	N	1378	-0-	-978	-0-	62	1	1305	2	Y	10	9	1		7
							11	9								
09	1680	N	1254	-0-	-426	-0-	56	1	1186	2	Y	11	7	1		11
							12	9								
10	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	54	1	1237	2	Y	17	10	1		18
							19	9								
*11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2266	2	Y	12	12	1		18
							13	9								

MITCHELL 11 WELL #: 4 RRCID -> 162145 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9360 - 9700

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

06	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	101	1	2145	2	Y	3	4	1		12
							3	9								
07	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	100	1	2174	2	Y	4	2	1		14
							4	9								
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	106	1	2221	2	Y	2	2	1		14
							2	9								
09	2220	N	2218	-0-	-2	-0-	100	1	2117	2	Y	1	1	1		14
							1	9								
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	97	1	2213	2	Y	3	2	1		15
							3	9								
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	88	1	2022	2	Y	3	2	1		16
							3	9								

UNIVERSITY 32 WELL #: 4 RRCID -> 164878 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11137 - 11155

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	826	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	36	1	787	2	Y	7	4	1			12
							8	9									
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	32	1	679	2	Y	5	4	1			13
							6	9									
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	31	1	666	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
10	837	N	633	-0-	-204	-0-	27	1	605	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	21	1	476	2	Y	2	1	1			13
							2	9									

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	43	1	905	2	Y	8	31	1			4
							9	9									
07	1178	N	929	-0-	-249	-0-	40	1	878	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	46	1	961	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	118	1	2508	2	Y	11	7	1			11
							12	9									
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	110	1	2504	2	Y	17	10	1			18
							19	9									
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	12	12	1			18
							13	9									

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	53	1	1160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	55	1	1148	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	50	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	44	1	1005	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	76	1	1667	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	80	1	1684	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1719	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-	1	1			8

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	68	1			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	169	1			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	89	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	65	1			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	94	1			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	113	1			46

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

06	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	79	1	1681	2	N	1	1	1			84
						1	9									
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	2	N	1	1	1			84
						1	9									
08	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	82	1	1718	2	N	1	1	1			84
						1	9									
09	1770 N	955	-0-	-815	-0-	43	1	911	2	N	1	1	1			84
						1	9									
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	1	1	1			84
						1	9									
11	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	57	1	1316	2	N	6	1	1			89
						7	9									

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	157	1	3332	2	N	20	14	1			69
						22	9									
07	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	151	1	3283	2	N	25	16	1			78
						28	9									
08	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	165	1	3453	2	N	24	18	1			84
						26	9									
09	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	154	1	3268	2	N	15	14	1			85
						17	9									
10	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	151	1	3446	2	N	39	19	1			105
						43	9									
11	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	139	1	3187	2	N	30	24	1			111
						33	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	125	1	2644	2	N	29	36	1			192
						32	9									
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	126	1	2752	2	N	69	219	1			42
						76	9									
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	127	1	2660	2	N	51	46	1			47
						56	9									
09	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	121	1	2560	2	N	40	34	1			53
						44	9									
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	119	1	2709	2	N	58	49	1			62
						64	9									
11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	111	1	2547	2	N	38	46	1			54
						42	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	203	1	4298	2	N	14	14	1			173
							15	9									
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	203	1	4429	2	N	18	16	1			175
							20	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	199	1	4159	2	N	24	22	1			177
							26	9									
09	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	200	1	4238	2	N	80	46	1			211
							88	9									
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	195	1	4442	2	N	31	54	1			188
							34	9									
11	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	153	1	3504	2	N	21	23	1			186
							23	9									

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

06	480	N	343	-0-	-137	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					1
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					1
*10	310	N	154	-0-	-156	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					1
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

06	30780	X	27705	-0-	-3075	-0-	1244	1	26391	2	N	64					116
							70	9									
07	29605	X	27114	-0-	-2491	-0-	1185	1	25843	2	N	78					194
							86	9									
08	29605	X	26709	-0-	-2896	-0-	1216	1	25447	2	N	42	179	0			57
							46	9									
09	28650	X	27506	-0-	-1144	-0-	1235	1	26179	2	N	84					141
							92	9									
10	28954	X	27746	-0-	-1208	-0-	1164	1	26501	2	N	74					215
							81	9									
11	27720	X	25792	-0-	-1928	-0-	1077	1	24637	2	N	71	178	1			107
							78	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11245 - 11388

06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					82
07	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	Y	2					84
08	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			Y	-0-					84
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					84
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					84
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018	2			Y	-0-					84

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

06	6510 X	5715	-0-	-795	-0-	5703	2	12	9	N	11					150
07	6851 X	5880	-0-	-971	-0-	5874	2	6	9	N	5					155
08	6851 X	5561	-0-	-1290	-0-	5553	2	8	9	N	7					162
09	6630 X	5579	-0-	-1051	-0-	5573	2	6	9	N	5					167
10	6045 X	5822	-0-	-223	-0-	5807	2	15	9	N	14					181
11	5730 X	3592	-0-	-2138	-0-	3592	2			N	-0-					181

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					146
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					146
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					146
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					146
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					146
11	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	2			N	-0-					146

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

06	5190 X	4392	-0-	-798	-0-	257	1	4116	3	N	17					135
						19	9									
07	5208 X	4496	-0-	-712	-0-	279	1	4150	3	N	61					196
						67	9									
08	5208 X	4009	-0-	-1199	-0-	289	1	3708	3	N	11					207
						12	9									
09	5310 X	3784	-0-	-1526	-0-	324	1	3426	3	N	31					238
						34	9									
10	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	315	1	3598	3	N	22	191	1			69
						24	9									
*11	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	293	1	4366	3	N	43					112
						47	9									

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	377	1	6049	3	N	50					170
						55	9									
07	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	395	1	5874	3	N	81					251
						89	9									
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	380	1	4870	3	N	20					271
						22	9									
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	325	1	3439	3	N	36	190	1			117
						40	9									
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	356	1	4069	3	N	20					137
						22	9									
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	273	1	4066	3	N	19					156
						21	9									

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

06	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	288	1	4623	3	N	76	188	1			56
						84	9									
07	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	299	1	4453	3	N	11					67
						12	9									
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	348	1	4457	3	N	11					78
						12	9									
09	5010 X	3632	-0-	-1378	-0-	309	1	3270	3	N	48					126
						53	9									
10	5177 X	2580	-0-	-2597	-0-	205	1	2344	3	N	28					154
						31	9									
11	5010 X	4260	-0-	-750	-0-	258	1	3839	3	N	148					302
						163	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	148	1	2377	3	N	20					201
							22	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	3	N	17					218
							19	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	168	1	2150	3	N	-0-					218
09	2130	N	895	-0-	-1235	-0-	77	1	818	3	N	-0-					218
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	172	1	1967	3	N	-0-					218
11	2130	N	1920	-0-	-210	-0-	120	1	1794	3	N	5					223
							6	9									

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	959	3	N	8					221
							9	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	55	1	822	3	N	6					227
							7	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	3	N	6	182	1			51
							7	9									
09	900	N	743	-0-	-157	-0-	63	1	671	3	N	8					59
							9	9									
10	899	N	452	-0-	-447	-0-	35	1	405	3	N	11					70
							12	9									
11	900	N	122	-0-	-778	-0-	7	1	105	3	N	9					79
							10	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
MITCHELL WELL #: 3301 RRCID -> 167615 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7960 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444
CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					144
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					144
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					144
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					144
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	56	177	1			23
							62	9									
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	1	127	2	N	6					29
							7	9									

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	1	1	157	2	N	-0-					218
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	N	-0-					218
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					218
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					218
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					218
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	16	1	207	2	N	-0-					218

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	1	1	23	2	N	-0-					110
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-					110
08	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					110
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					110
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					110
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					110

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

06	1110	N	703	-0-	-407	-0-	32	1	671	2	Y	-0-	1	1			3
07	961	N	649	-0-	-312	-0-	28	1	619	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	30	1	620	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	27	1	582	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	27	1	618	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	23	1	520	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1276	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	2	Y	4	14	0	1	1	3
							4	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	53	1	1116	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	49	1	1108	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

06	480	N	403	-0-	-77	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	66	1	1396	2	Y	-0-					19
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	2	Y	-0-	18	0			1
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1570	2	Y	-0-					1
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-					1
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	2	Y	-0-					1
11	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	55	1	1262	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	48	1	1049	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	58	1	1219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1080	N	701	-0-	-379	-0-	32	1	668	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	48	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

06	660	N	640	-0-	-20	-0-	29	1	610	2	Y	1					14
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	26	1	588	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

06	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	2	1	1			41
							2	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	38	1	861	2	Y	1	1	1			41
							1	9									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	Y	1	1	1			41
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					41
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	40	71	1			10
							44	9									
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					10
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					10
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					10
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					4

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	713	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	32	1	679	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	62	1	1322	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
07	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	62	1	1359	2	Y	3	27	0	1	1	3
							3	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	66	1	1395	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	68	1	1543	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1530	N	805	-0-	-725	-0-	34	1	770	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	85	1	1798	2	N	1	1	1			59
							1	9									
07	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	82	1	1792	2	N	1	1	1			59
							1	9									
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	85	1	1781	2	N	1	1	1			59
							1	9									
09	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	73	1	1545	2	N	1	1	1			59
							1	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1856	2	N	-0-					59
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	71	1	1632	2	N	-0-					59

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	75	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	77	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	71	1	1611	2	N	-0-					-0-
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	598	-0-	-270	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	827	-0-	-289	-0-	36	1	788	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	308	-0-	-412	-0-	14	1	293	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	71	1	1630	2	Y	-0-	1	1			-0-

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	66	1	1438	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	70	1	1467	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	65	1	1382	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	69	1	1567	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
11	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	61	1	1403	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	36	1	755	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	36	1	795	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	37	1	776	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	34	1	721	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	32	1	731	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	28	1	642	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	1	1	1			58
							1	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	1	1	1			58
							1	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-					58
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	N	-0-					58
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	-0-					58
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	110	1	2324	2	Y	37	36	1			46
							41	9									
07	2976	N	1268	-0-	-1708	-0-	53	1	1160	2	Y	50	40	1			56
							55	9									
08	2821	N	1657	-0-	-1164	-0-	75	1	1562	2	Y	18	26	1			48
							20	9									
09	2490	N	831	-0-	-1659	-0-	37	1	793	2	Y	1	7	1			42
							1	9									
10	1271	N	687	-0-	-584	-0-	29	1	658	2	Y	-0-					42
11	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	62	1	1416	2	Y	15	6	1			51
							17	9									

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

06	390	N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					1
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					1
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					1
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					1
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

06	1110	N	848	-0-	-262	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1302	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	47	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	508	-0-	-242	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					7
07	744	N	563	-0-	-181	-0-	25	1	535	2	Y	3					10
							3	9									
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	25	10	1			25
							28	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	86	1	1822	2	Y	302	140	1			187
							332	9									
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	105	1	2380	2	Y	181	240	1			128
							199	9									
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	2	Y	55	114	1			69
							61	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					14
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	53	1	1149	2	N	-0-					14
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	N	-0-					14
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1292	2	N	-0-					14
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					14
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					14

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	186	1	3945	2	Y	75	71	1			74
							83	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	188	1	4106	2	Y	97	82	1			89
							107	9									
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	193	1	4046	2	Y	109	146	1			52
							120	9									
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	192	1	4062	2	Y	84	68	1			68
							92	9									
10	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	162	1	3697	2	Y	129	97	1			100
							142	9									
11	4170	X	3249	-0-	-921	-0-	131	1	2995	2	Y	112	118	1			94
							123	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	441	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	47	1	1004	2	N	34	31	1			79
							37	9									
07	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	42	1	925	2	N	32	32	1			79
							35	9									
08	1271	N	111	-0-	-1160	-0-	4	1	87	2	N	18	22	1			75
							20	9									
09	1080	N	544	-0-	-536	-0-	24	1	519	2	N	1	7	1			69
							1	9									
10	992	N	252	-0-	-740	-0-	11	1	241	2	N	-0-					69
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-					69

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	N	4	4	1			73
							4	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	N	15	4	1			84
							17	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	8	5	1			87
							9	9									
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	45	1	947	2	N	3	3	1			87
							3	9									
10	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	46	1	1056	2	N	6	5	1			88
							7	9									
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	39	1	891	2	N	6	6	1			88
							7	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	43	1	937	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1147	N	910	-0-	-237	-0-	41	1	867	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1110	N	309	-0-	-801	-0-	14	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	741	-0-	-251	-0-	31	1	709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	Y	7	7	1			40
							8	9									
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	120	1	2073	2	Y	9	8	1			41
							10	9									
08	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	109	1	2088	2	Y	9	9	1			41
							10	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	2015	2	Y	8	7	1			42
							9	9									
10	2201	N	1698	-0-	-503	-0-	89	1	1596	2	Y	12	10	1			44
							13	9									
11	2130	N	1723	-0-	-407	-0-	89	1	1622	2	Y	11	12	1			43
							12	9									

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	46	1	982	2	Y	-0-					16
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	2	Y	1	15	0			2
							1	9									
08	1054	N	710	-0-	-344	-0-	32	1	677	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1020	N	521	-0-	-499	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

06	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	651	N	509	-0-	-142	-0-	23	1	484	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	15	1	351	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	13	1	303	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

06	420	N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	409	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	392	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	18	1	387	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	5	1	1			14
							6	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	3	1	1			16
							3	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

06	960	N	958	-0-	-2	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	864	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	36	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	734	-0-	-136	-0-	31	1	703	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

06	480	N	430	-0-	-50	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	195	-0-	-225	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	69	1	1463	2	N	-0-					15
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	70	1	1523	2	N	3	2	1			16
							3	9									
08	1612	N	1238	-0-	-374	-0-	56	1	1178	2	N	4	4	1			16
							4	9									
09	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	58	1	1230	2	N	2	3	1			15
							2	9									
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1601	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	N	5	3	1			17
							6	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	51	1	1076	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	49	1	1065	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	49	1	1026	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	1140	N	996	-0-	-144	-0-	45	1	950	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	43	1	974	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					5
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					5
09	630	N	467	-0-	-163	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					5
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					5
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					5

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

06	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	53	1	1116	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	50	1	1143	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1260	N	779	-0-	-481	-0-	33	1	745	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	67	1	1425	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	66	1	1437	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	60	1	1373	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					2
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					2
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					2

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					27
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					27
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					27
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					27
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					27
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					27

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-	7	1			25
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	2	Y	20	33	1			12
							22	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	10	7	1			17
							11	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	14	10	1			21
							15	9									
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	53	1	1219	2	Y	18	12	1			27
							20	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	42	1	887	2	Y	-0-	1	1			3
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	42	1	919	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	1147	N	897	-0-	-250	-0-	41	1	854	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2010	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1721	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	39	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	823	-0-	-317	-0-	37	1	786	2	Y	-0-	1	1			3
07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	47	1	1035	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	45	1	936	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	28	1	585	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	1085	N	660	-0-	-425	-0-	28	1	630	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	Y	-0-					6
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	2	Y	-0-	5	1			1
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					1
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					1
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	28	1	643	2	Y	-0-					1
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					1

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

06	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	140	1	2970	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	122	1	2671	2	Y	30	16	1			29
							33	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	Y	31	18	1			42
							34	9									
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	135	1	2858	2	Y	16	14	1			44
							18	9									
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	115	1	2625	2	Y	24	19	1			49
							26	9									
11	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	92	1	2100	2	Y	23	24	1			48
							25	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	40	1	883	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1054	N	815	-0-	-239	-0-	37	1	777	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	33	1	701	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	32	1	731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	40	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	37	1	843	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2384	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1649	-0-	-1017	-0-	72	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	2272	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

06	1170	N	657	-0-	-513	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	678	-0-	-531	-0-	30	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	598	-0-	-611	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	70	1	1486	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	71	1	1480	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	68	1	1438	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	65	1	1472	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	58	1	1328	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	-0-					10
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	2	Y	-0-					10
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					10
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	557	-0-	-463	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	17	1	367	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1352	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	15	12	1			13
							17	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	15	7	1			22
							17	9									
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	60	1	1312	2	Y	16	8	1			30
							18	9									
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	62	1	1287	2	Y	10	9	1			31
							11	9									
09	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	54	1	1150	2	Y	8	7	1			32
							9	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	15	10	1			37
							17	9									
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	15	12	1			40
							17	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	27	1	577	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	3	7	0	1	1	3
							3	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1040	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					1
07	713	N	442	-0-	-271	-0-	19	1	423	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	682	N	315	-0-	-367	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	328	-0-	-332	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

06	1320	N	440	-0-	-880	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					1
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	79	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1334	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					1
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					1
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					1
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					1
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	29	1	665	2	Y	-0-					1

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	128	1	2726	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	98	1	2146	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	78	1	1781	2	Y	-0-	1	1			-0-

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1035	2	Y	-0-					4
07	1054	N	574	-0-	-480	-0-	25	1	549	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	1705	N	938	-0-	-767	-0-	43	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	664	-0-	-416	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	811	-0-	-89	-0-	34	1	777	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	32	1	672	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	37	1	797	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	32	1	672	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	26	1	560	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	671	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	5	4	1			54
							6	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	16	52	0	4	1	14
							18	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1552	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	68	1	1547	2	Y	6	5	1			16
							7	9									
11	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	45	1	1037	2	Y	5	6	1			15
							6	9									

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	45	1	964	2	Y	-0-	1	1			3
07	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					3
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					3
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					3
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	-0-					3
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					3

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	2	1	1			47
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1	1			47
							1	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	2	1	1			48
							2	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-	1	1			47

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	53	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	53	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	657	-0-	-183	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	724	-0-	-485	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	2	1	1			45
							2	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	87	1	1905	2	Y	9	43	0	2	1	9
							10	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1790	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
*11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2181	2	Y	3	4	1			9
							3	9									

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	26	1	562	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	643	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	632	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	1	1	1			37
							1	9									
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	26	1	600	2	Y	-0-					37
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					36

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	18	1	382	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	19	1	398	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-	1	1			22
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					22
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					22

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	50	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	924	-0-	-216	-0-	39	1	885	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	111	1	2362	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2562	2	Y	26	16	1			25
							29	9									
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	124	1	2597	2	Y	40	22	1			43
							44	9									
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	2	Y	113	59	1			97
							124	9									
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	Y	123	117	1			103
							135	9									
*11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	104	1	2383	2	Y	113	118	1			98
							124	9									

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	108	1	2284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	106	1	2307	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	112	1	2334	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	102	1	2167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	99	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	49	1	1033	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1358	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	Y	12	12	1			10
							13	9									

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	68	1	1453	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	68	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8001	X	3605	-0-	-4396	-0-	160	1	3400	2	Y	41	36	1			37
							45	9									
07	4154	X	2795	-0-	-1359	-0-	119	1	2600	2	Y	69	41	1			65
							76	9									
08	5177	X	2840	-0-	-2337	-0-	126	1	2627	2	Y	79	46	1			98
							87	9									
09	5010	X	2641	-0-	-2369	-0-	117	1	2482	2	Y	38	34	1			102
							42	9									
10	5177	X	2778	-0-	-2399	-0-	114	1	2597	2	Y	61	49	1			114
							67	9									
11	3600	X	2491	-0-	-1109	-0-	102	1	2326	2	Y	57	59	1			112
							63	9									

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	342	-0-	-318	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	17	1	373	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					1
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					1
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					1

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	109	1	2308	2	N	7	7	1			39
							8	9									
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	N	9	8	1			40
							10	9									
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	N	10	9	1			41
							11	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2459	2	N	7	7	1			41
							8	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	111	1	2529	2	N	12	10	1			43
							13	9									
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	94	1	2148	2	N	11	12	1			42
							12	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	Y	75	71	1			37
							83	9									
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	Y	97	82	1			52
							107	9									
08	2480	N	1977	-0-	-503	-0-	85	1	1774	2	Y	107	111	1			48
							118	9									
09	2250	N	1475	-0-	-775	-0-	66	1	1400	2	Y	8	36	1			20
							9	9									
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	88	1	2010	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	84	1	1911	2	Y	11	12	1			22
							12	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					1
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

06	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	115	1	2448	2	Y	14	7	1			24
							15	9									
07	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	108	1	2366	2	Y	17	8	1			33
							19	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	10	9	1			34
							11	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	140	1	2964	2	Y	8	7	1			35
							9	9									
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2979	2	Y	14	10	1			39
							15	9									
11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	107	1	2453	2	Y	16	12	1			43
							18	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

06	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-	1	1			13
07	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	87	1	1902	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	108	1	2256	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	88	1	1860	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	75	1	1702	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	2280	N	2028	-0-	-252	-0-	85	1	1942	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	56	1	1215	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	60	1	1257	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	59	1	1245	2	Y	10	4	1			9
							11	9									
10	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	46	1	1041	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
11	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	44	1	1018	2	Y	18	12	1			19
							20	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					1
07	930	N	244	-0-	-686	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	74	-0-	-856	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	134	-0-	-676	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	28	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	2	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	78	1	1649	2	Y	-0-	7	1			26
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	74	1	1614	2	Y	20	34	1			12
							22	9									
08	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	69	1	1437	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
09	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	76	1	1616	2	Y	10	7	1			17
							11	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	71	1	1621	2	Y	15	10	1			22
							17	9									
11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	54	1	1242	2	Y	17	12	1			27
							19	9									

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	75	1	1602	2	Y	15	14	1			28
							17	9									
07	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	76	1	1663	2	Y	19	16	1			31
							21	9									
08	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1538	2	Y	22	41	1			12
							24	9									
09	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	69	1	1462	2	Y	17	14	1			15
							19	9									
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	73	1	1665	2	Y	25	19	1			21
							28	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	2	Y	23	24	1			20
							25	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-	1	1			2
07	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	46	1	995	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					1
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	44	1	994	2	Y	-0-					1
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	37	1	858	2	Y	-0-					1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-	1	1			4
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	48	1	1036	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1085	N	821	-0-	-264	-0-	37	1	783	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1080	N	637	-0-	-443	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					2
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	40	1	905	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

06	600	N	577	-0-	-23	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	24	1	529	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					1
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					1
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					1
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	20	1	448	2	Y	-0-					1

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	44	1	934	2	Y	-0-	1	1			5
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	43	1	941	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	974	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	990	N	650	-0-	-340	-0-	29	1	620	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					1
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	38	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	762	-0-	-198	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	Y	-0-					6
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	532	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	515	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	16	1	346	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					3
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	-0-					2

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-	1	1			7
07	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	68	1	1484	2	Y	2	7	1			2
						2	9									
08	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	70	1	1474	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	64	1	1354	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
11	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	59	1	1357	2	Y	2	1	1			4
						2	9									

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	61	1	1292	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	88	1	1923	2	Y	3	1	1			4
						3	9									
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
10	1550 N	153	-0-	-1397	-0-	6	1	146	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	50	1	1144	2	Y	1	1	1			5
						1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-	1	1			5
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	2	Y	3	6	1			2
						3	9									
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	51	1	1077	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	48	1	1088	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	44	1	1007	2	Y	1	1	1			3
						1	9									

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	1	1	1			14
						1	9									
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					14
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					14
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	2	Y	-0-					14
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	Y	-0-					14
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	21	1	446	2	Y	-0-	1	1			5
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-	1	1			5
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	14	1	297	2	Y	1					6
							1	9									
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	19	1	429	2	Y	-0-					6
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					6

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	46	1	969	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-	42	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	46	1	1053	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-					31
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	1085	2	Y	-0-					31
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	-0-					31
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					31
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					31
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	43	1	984	2	Y	-0-					31

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	60	1	1046	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	43	1	825	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1304	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	1	1	1			25
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	778	-0-	-212	-0-	35	1	742	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1054	N	641	-0-	-413	-0-	28	1	611	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	961	N	669	-0-	-292	-0-	30	1	637	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	27	1	576	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	27	1	615	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	60	1	1276	2	Y	-0-	4	1			30
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	75	1	1643	2	Y	10	30	1			10
							11	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	2	Y	5	4	1			13
							6	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1478	2	Y	1	1	1			12
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3986	-0-	-754	-0-	179	1	3803	2	Y	4	3	1			12
							4	9									
07	4805	X	3019	-0-	-1786	-0-	132	1	2876	2	Y	10	7	1			15
							11	9									
08	4371	X	2879	-0-	-1492	-0-	131	1	2738	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
09	4230	X	2060	-0-	-2170	-0-	92	1	1959	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
10	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	173	1	3941	2	Y	12	10	1			18
							13	9									
11	3990	X	2981	-0-	-1009	-0-	124	1	2840	2	Y	15	12	1			21
							17	9									

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3700	-0-	-350	-0-	166	1	3514	2	Y	18	18	1			35
							20	9									
07	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	166	1	3613	2	Y	26	21	1			40
							29	9									
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	176	1	3674	2	Y	24	23	1			41
							26	9									
09	3900	X	3616	-0-	-284	-0-	162	1	3436	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	158	1	3604	2	Y	23	20	1			44
							25	9									
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	144	1	3306	2	Y	31	24	1			51
							34	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4386	-0-	-624	-0-	197	1	4189	2	Y	-0-	13	1			12
07	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	181	1	3958	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	200	1	4185	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	4470	X	4305	-0-	-165	-0-	194	1	4110	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	166	1	3775	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	4380	X	4176	-0-	-204	-0-	175	1	4000	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	105	1	2232	2	Y	16	7	1			127
							18	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	2231	2	Y	49	135	1			41
							54	9									
08	2511	N	2120	-0-	-391	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-	24	1			17
09	2370	N	2103	-0-	-267	-0-	94	1	2000	2	Y	8	7	1			18
							9	9									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	106	1	2412	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	1	3	1			14
							1	9									

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	Y	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	172	1	3651	2	Y	-0-	7	1			29
07	3782	X	3460	-0-	-322	-0-	151	1	3287	2	Y	20	36	1			13
							22	9									
08	3782	X	3304	-0-	-478	-0-	150	1	3142	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	152	1	3213	2	Y	10	7	1			18
							11	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	159	1	3624	2	Y	14	10	1			22
							15	9									
11	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	152	1	3467	2	Y	18	12	1			28
							20	9									

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					83
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					83
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					83
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					83
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					83
11	690	N	546	-0-	-144	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					83

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	2	Y	7	7	1			40
							8	9									
07	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	128	1	2224	2	Y	9	8	1			41
							10	9									
08	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	111	1	2111	2	Y	9	9	1			41
							10	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	116	1	2033	2	Y	8	7	1			42
							9	9									
10	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	114	1	2047	2	Y	12	10	1			44
							13	9									
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2195	2	Y	10	12	1			42
							11	9									

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	236	-0-	-291	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	2	1	1			40
							2	9									
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	51	1	1110	2	Y	6	40	1			6
							7	9									
08	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-	1	1			5
09	1230	N	980	-0-	-250	-0-	44	1	935	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	47	1	1065	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5026	-0-	-764	-0-	222	1	4719	2	Y	77	71	1			108
							85	9									
07	5208	X	5195	-0-	-13	-0-	223	1	4859	2	Y	103	82	1			129
							113	9									
08	5208	X	4831	-0-	-377	-0-	215	1	4496	2	Y	109	92	1			146
							120	9									
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	230	1	4881	2	Y	76	68	1			154
							84	9									
10	5208	X	913	-0-	-4295	-0-	33	1	748	2	Y	120	97	1			177
							132	9									
*11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	252	1	5770	2	Y	108	118	1			167
							119	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

06	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	78	1	1654	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	86	1	1870	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
08	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	79	1	1658	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
09	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	61	1	1288	2	Y	7	7	1			15
							8	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	13	10	1			18
							14	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	84	1	1927	2	Y	11	12	1			17
							12	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	Y	23	72	1			11
							25	9									
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	84	1	1842	2	Y	32	25	1			18
							35	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	87	1	1811	2	Y	31	28	1			21
							34	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	32	20	1			33
							35	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	1959	2	Y	49	29	1			53
							54	9									
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	Y	35	35	1			53
							39	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	2127	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2232	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
*11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	2	Y	5	6	1			14
							6	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	2	Y	-0-					21
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1556	2	Y	-0-					21
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					21
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					21
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-					21
11	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	69	1	1249	2	Y	-0-					21

MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	120	1	2538	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	109	1	2378	2	Y	20	16	1			19
							22	9									
08	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	103	1	2154	2	Y	22	18	1			23
							24	9									
09	3420	X	2034	-0-	-1386	-0-	91	1	1931	2	Y	11	12	1			22
							12	9									
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	91	1	2071	2	Y	13	12	1			23
							14	9									
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	138	1	3153	2	Y	11	12	1			22
							12	9									

RIO-TEX, INC. 712930
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

06	390	N	383	-0-	-7	-0-	41	1	342	2	N	-0-					45
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	2	N	-0-					45
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	34	1	341	2	N	-0-					45
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	41	1	321	2	N	-0-					45
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	46	1	375	2	N	-0-					45
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	2	N	-0-					45

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048

06	300	N	231	-0-	-69	-0-	25	1	206	2	N	-0-					24
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	2	N	-0-					24
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	2	N	-0-					24
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	25	1	192	2	N	-0-					24
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	27	1	219	2	N	-0-					24
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-					24

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	63	1	526	2	N	-0-					27
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	532	2	N	-0-					27
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	46	1	463	2	N	-0-					27
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	61	1	476	2	N	-0-					27
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	-0-					27
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	N	-0-					27

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-					95
07	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	143	1	1183	2	N	2					97
							2	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	2	N	3					100
							3	9									
09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	148	1	1159	2	N	-0-					100
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	157	1	1292	2	N	-0-					100
11	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	117	1	1039	2	N	-0-					100

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	72	1	598	2	N	-0-					21
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	-0-					21
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	70	1	699	2	N	-0-					21
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-					21
10	899	N	727	-0-	-172	-0-	79	1	648	2	N	-0-					21
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	74	1	658	2	N	-0-					21

UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	24	1	196	2	N	-0-					63
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	N	-0-					63
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					63
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					63
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-					63
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	28	1	250	2	N	-0-					63

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	216	1	1790	2	N	-0-					63
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	208	1	1727	2	N	-0-					63
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	N	2					65
							2	9									
09	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	221	1	1723	2	N	-0-					65
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					65
11	2850	N	2322	-0-	-528	-0-	236	1	2086	2	N	-0-					65

THOMPSON, J. CLEO 855610
POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	34	1			5
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	Y	13					18
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	Y	9					27
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	Y	6					33
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	2	6	9	Y	5	31	1			7
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6934	X	4282	-0-	-2652	-0-	356	1	3926	2	Y	-0-					20
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	393	1	4238	2	Y	-0-					20
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	385	1	4449	2	Y	-0-					20
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	376	1	4394	2	Y	-0-					20
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	361	1	4506	2	Y	-0-					20
*11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	232	1	4482	2	Y	-0-					20

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	99	1	1090	2	Y	-0-					17
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	114	1	1229	2	Y	-0-					17
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	117	1	1359	2	Y	-0-					17
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	113	1	1319	2	Y	-0-					17
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	-0-					17
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					17

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

06	9847	X	4223	-0-	-5624	-0-	352	1	3871	2	Y	-0-					18
07	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	314	1	3395	2	Y	-0-					18
08	5239	X	2878	-0-	-2361	-0-	229	1	2649	2	Y	-0-					18
09	5070	X	2988	-0-	-2082	-0-	236	1	2752	2	Y	-0-					18
10	5239	X	2827	-0-	-2412	-0-	209	1	2618	2	Y	-0-					18
11	4230	X	2712	-0-	-1518	-0-	134	1	2578	2	Y	-0-					18

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	Y	4	28	1			5
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	Y	14					19
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	618	2	10	9	Y	9					28
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6					34
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	30	1			10
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					12

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4	31	1			5
07	806	N	509	-0-	-297	-0-	494	2	15	9	Y	14					19
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	444	2	10	9	Y	9					28
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6					34
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	442	2	6	9	Y	5	31	1			8
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					9

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3	27	1			5
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	2	14	9	Y	13					18
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	510	2	10	9	Y	9					27
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5					32
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	580	2	7	9	Y	6	30	1			8
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					9

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3	36	1			6
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	Y	14					20
08	837	N	631	-0-	-206	-0-	621	2	10	9	Y	9					29
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6					35
10	1178	N	717	-0-	-461	-0-	711	2	6	9	Y	5	31	1			9
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	28	1			5
07	744	N	506	-0-	-238	-0-	491	2	15	9	Y	14					19
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	Y	9					28
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6					34
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1			10
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					12

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

06	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
07	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
08	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
09	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
10	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-
11	STRG INJ		-0-	-0-	-0-	19027					N	-0-					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

06	900 N	723	-0-	-177	-0-	13	1	506	3	Y	154	174	1	132
						35	4	169	9					
07	INC G-10	1180	-0-	1180	1180	1026	3	154	9	Y	140	162	1	110
08	INC G-10	1161	-0-	1161	2341	16	1	991	3	Y	140	159	1	91
						154	9							
09	1400 N	859	-0-	-541	1800	691	3	168	9	Y	153	158	1	86
10	2072 N	272	-0-	-1800	-0-	16	1	3	3	Y	140	152	1	74
						99	4	154	9					
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	16	1	544	3	Y	121			195
						302	4	133	9					

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78720 X	76205	-0-	-2515	-0-	58973	2	16619	3	Y	557	554	1			119
						613	9									
07	77314 X	74789	-0-	-2525	-0-	59578	2	14828	3	Y	348	311	1			156
						383	9									
08	78523 X	71232	-0-	-7291	-0-	55820	2	14889	3	Y	475	429	1			202
						523	9									
09	76200 X	67613	-0-	-8587	-0-	55333	2	11974	3	Y	278	361	1			119
						306	9									
10	78740 X	70014	-0-	-8726	-0-	58266	2	11267	3	Y	437	490	1			66
						481	9									
11	T. A.	67771	-0-	67771	67771	53913	2	13261	3	Y	392	380	1			78
						166	4	431	9							

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6016	-0-	-884	-0-	5953	3	63	9	Y	57	64	1			14
07	7130	X	5990	-0-	-1140	-0-	5964	3	26	9	Y	24	24	1			14
08	7130	X	6230	-0-	-900	-0-	6199	3	31	9	Y	28	27	1			15
09	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	5961	3	48	9	Y	44	38	1			21
10	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	6563	3	59	9	Y	54	68	1			7
11	6030	X	5531	-0-	-499	-0-	5483	3	48	9	Y	44	43	1			8

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

06	7320	X	5990	-0-	-1330	-0-	5924	3	66	9	Y	60	74	1			15
07	7564	X	4791	-0-	-2773	-0-	4712	3	79	9	Y	72	45	1			42
08	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	5319	3	89	9	Y	81	79	1			44
09	6000	X	4851	-0-	-1149	-0-	4800	3	51	9	Y	46	68	1			22
10	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	5286	3	59	9	Y	54	69	1			7
11	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4026	3	91	9	Y	83	74	1			16

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

06	1980	X	392	-0-	-1588	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	961	X	661	-0-	-300	-0-	646	3	15	9	N	14	6	1			8
08	1054	X	960	-0-	-94	-0-	930	3	30	9	N	27	20	1			15
09	1020	X	835	-0-	-185	-0-	784	3	51	9	N	46	39	1			22
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	N	42	58	1			6
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	736	3	22	9	N	20	22	1			4

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2197	3	17	9	N	15	21	1			4
07	2449	N	1786	-0-	-663	-0-	1786	3			N	-0-	4	1			-0-
08	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	2497	3	14	9	N	13	6	1			7
09	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2154	3	25	9	N	23	19	1			11
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2225	3	31	9	N	28	35	1			4
*11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2840	3	32	9	N	29	27	1			6

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	N	8	16	1			2
07	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2532	3	13	9	N	12	7	1			7
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	2823	3	22	9	N	20	16	1			11
09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	2696	3	39	9	N	35	29	1			17
10	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2875	3	58	9	N	53	63	1			7
11	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	2701	3	59	9	N	54	51	1			10

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

06	660	X	636	-0-	-24	-0-	563	3	73	9	Y	66	66	1			16
07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1938	3	97	9	Y	88	53	1			51
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1133	3	72	9	Y	65	81	1			35
09	630	N	429	-0-	-201	-0-	394	3	35	9	Y	32	52	1			15
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	660	3	88	9	Y	80	84	1			11
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1296	3	46	9	Y	42	45	1			8

COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1698	3	50	9	N	45					100
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1758	3	54	9	N	49					149
08	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1637	3	47	9	N	43					192
09	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1559	3	39	9	N	35					227
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	3	68	9	N	62	1	8			288
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1693	3	37	9	N	34	203	1			119

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

06	2550	X	1208	-0-	-1342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	844	-0-	-1760	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	296	-0-	-2224	-0-	296	2			N	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13610	2	415	9	N	377	377	0			195
07	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	13990	2	613	9	N	557	571	0			181
08	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	13990	2	234	9	N	213	344	0			50
09	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13453	2	311	9	N	283	189	0			144
*10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10023	2	515	9	N	468	389	0			223
11	12630	X	8	-0-	-12622	-0-	8	2			N	-0-					223

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

06	17400	X	16461	-0-	-939	-0-	16250	2	211	9	N	192	182	0			49
07	17980	X	13984	-0-	-3996	-0-	13758	2	226	9	N	205	217	0			37
08	17980	X	13931	-0-	-4049	-0-	13758	2	173	9	N	157	165	0			29
09	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	90	1	21217	2	N	161	160	0			30
							177	9									
*10	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	90	1	20320	2	N	193	191	0			32
							212	9									
11	15540	X	14970	-0-	-570	-0-	81	1	14660	2	N	208	188	0			52
							229	9									

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

06	14400	X	13858	-0-	-542	-0-	13146	1	1	2	N	646	626	0			165
							711	9									
07	14880	X	12755	-0-	-2125	-0-	1	1	12031	2	N	657	704	0			118
							723	9									
08	14880	X	12707	-0-	-2173	-0-	12032	2	675	9	N	614	619	0			113
09	14400	X	12983	-0-	-1417	-0-	12292	2	691	9	N	628	623	0			118
10	14880	X	12532	-0-	-2348	-0-	11787	2	745	9	N	677	682	0			113
11	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	11728	2	644	9	N	585	550	0			148

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 12230

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11720 - 11974

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	397342	-0-	397342	789494	120	1	391485	3	Y	5215	5179	0					1075
						5737	9											
07	T. A.	383673	-0-	383673	1173167	124	1	377639	3	Y	5373	5404	0	231	1			813
						5910	9											
08	1555490 X	382323	-0-	-1173167	-0-	123	1	376910	3	Y	4809	4766	0					856
						5290	9											
09	382987 X	382987	-0-	-0-	-0-	119	1	377344	3	Y	5022	4849	0					1029
						5524	9											
10	409683 X	409683	-0-	-0-	-0-	170	1	403250	3	Y	5694	5686	0	233	1			804
						6263	9											
*11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	598	1	347696	3	Y	5246	4556	0					1494
						5771	9											

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	4991	-0-	4991	10606	4895	3	96	9	Y	87	91	0			3
07	T. A.	2403	-0-	2403	13009	2371	3	32	9	Y	29	29	0			1
08	T. A.	1299	-0-	1299	14308	1273	3	26	9	Y	24	24	0			1
*09	16165	1857	-0-	-14308	-0-	1822	3	35	9	Y	32	32	0			1
10	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	0			1
*11	1257	1257	-0-	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26	25	0			2

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 C RRCID -> 158948 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	903	2	46	9	Y	42	34	1			46
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	965	2	28	9	Y	25	25	1			46
08	775 N	609	-0-	-166	-0-	583	2	26	9	Y	24	45	1			25
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	Y	24	20	1			29
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	2	26	9	Y	24	19	1			34
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	544	2	30	9	Y	27	19	1			42

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL "10A" WELL #: 1 T RRCID -> 121028 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11988 - 12000

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

06	870 N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					9
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					9
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					57
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					57
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					57
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

06	1770	N	1127	-0-	-643	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					41
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					41
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					41
09	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					41
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					41
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
RAYDEN 695567
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

06	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3		N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-					-0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1687	-0-	-793	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
09	2670 N	2502	-0-	-168	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	744	N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	961	N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	911	-0-	-2158	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	776	-0-	-2194	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	660	N	357	-0-	-303	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	659	-0-	-721	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	990	N	532	-0-	-458	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	570	N	284	-0-	-286	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	992	N	262	-0-	-730	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	750	N	394	-0-	-356	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	785	-0-	-734	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	272	-0-	-1318	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	990	N	392	-0-	-598	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	452	-0-	-898	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	660	N	309	-0-	-351	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		70	-0-	70	96	70	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		94	-0-	94	190	94	2			N	-0-					-0-
*11	290	X	100	-0-	-190	-0-	100	2			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	379	-0-	-701	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	452	-0-	-633	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	690	N	461	-0-	-229	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	429	-0-	-711	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

06	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	496	N	69	-0-	-427	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	780	N	314	-0-	-466	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	570	N	336	-0-	-234	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	480	N	198	-0-	-282	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	870	N	426	-0-	-444	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

06	240	N	205	-0-	-35	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	9	1	223	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	230	1	183	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	308	1	141	2	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	243	1	178	2	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	221	1	193	2	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	135	1	107	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	168	1	77	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	143	1	105	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	72	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	114	1	100	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	93	1	82	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	36	1	28	2	N	-0-					6
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	40	1	18	2	N	-0-					6
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	35	1	26	2	N	-0-					6
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	N	-0-					6
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	43	1	38	2	N	-0-					6
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
07	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			N	-0-					49
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					49
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					49
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					49
11	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	3			N	-0-					49

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	390	N	119	-0-	-271 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	201	-0-	-249 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 5 RRCID -> 121625 COMPL. DATE 04/02/1986 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 4675 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9904		5987	-0-	-3917 B	9061	5987	2			N	-0-					-0-
07	1303		4875	-0-	3572 B	12633	4875	2			N	-0-					-0-
08	7750		3304	-0-	-4446 B	8187	3304	2			N	-0-					-0-
09	7500		2444	-0-	-5056 B	3131	2444	2			N	-0-					-0-
10	6749	R	3618	-0-	-3131 B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	6000	#	3180	-0-	-2820 B	-2820	3180	2			N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	42	1	1144	2	N	-0-					-0-
07	250	N	1227	-0-	977 B	977	44	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	2196	N	1219	-0-	-977 B	-0-	43	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	42	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46 B	-0-	44	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1083	-0-	-87 B	-0-	43	1	1040	2	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1050	#	703	-0-	-347 B	-347	703	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	866	-0-	-219 B	-566	866	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	786	-0-	-264 B	-830	786	3			N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
07	DLQ G-10		236	-0-	236	236	233	2	3	9	Y	3					38
08	DLQ G-10		258	-0-	258	494	258	2			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		276	-0-	276	770	275	2	1	9	Y	1					39
10	DLQ G-10		203	-0-	203	973	200	2	3	9	Y	3					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	973					Y	NO RPT					42

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		17	-0-	17	33	17	2			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		10	-0-	10	43	10	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		15	-0-	15	58	15	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					Y	NO RPT					5

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		13	-0-	13	39	13	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		18	-0-	18	57	18	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		10	-0-	10	67	10	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					3

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	121	2	2	9	Y	2					23
08	DLQ G-10		120	-0-	120	243	120	2			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		89	-0-	89	332	89	2			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		103	-0-	103	435	101	2	2	9	Y	2					25
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT					25

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	428	2	6	9	Y	5					48
08	DLQ G-10		337	-0-	337	771	337	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10		425	-0-	425	1196	423	2	2	9	Y	2					50
10	DLQ G-10		334	-0-	334	1530	328	2	6	9	Y	5					55
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1530					Y	NO RPT					55

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2			9
07	DLQ G-10	57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1			10
08	DLQ G-10	117	-0-	117	174	116	2	1	9	Y	1			11
09	DLQ G-10	66	-0-	66	240	65	2	1	9	Y	1			12
10	DLQ G-10	76	-0-	76	316	75	2	1	9	Y	1			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	316					Y	NO RPT			13

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2			13
07	DLQ G-10	136	-0-	136	136	133	2	3	9	Y	3			16
08	DLQ G-10	174	-0-	174	310	172	2	2	9	Y	2			18
09	DLQ G-10	132	-0-	132	442	131	2	1	9	Y	1			19
10	DLQ G-10	139	-0-	139	581	136	2	3	9	Y	3			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	581					Y	NO RPT			22

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2			13
07	DLQ G-10	129	-0-	129	129	126	2	3	9	Y	3			16
08	DLQ G-10	142	-0-	142	271	140	2	2	9	Y	2			18
09	DLQ G-10	142	-0-	142	413	140	2	2	9	Y	2			20
10	DLQ G-10	135	-0-	135	548	133	2	2	9	Y	2			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT			22

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2			8
07	DLQ G-10	88	-0-	88	88	86	2	2	9	Y	2			10
08	DLQ G-10	84	-0-	84	172	83	2	1	9	Y	1			11
09	DLQ G-10	75	-0-	75	247	74	2	1	9	Y	1			12
10	DLQ G-10	224	-0-	224	471	220	2	4	9	Y	4			16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	471					Y	NO RPT			16

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	852	-0-	852	852	852	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	778	-0-	778	1630	778	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	847	-0-	847	2477	847	3			Y	-0-			-0-
*10	1600 N	742	-0-	-858	1619	742	3			Y	-0-			-0-
*11	2347 N	728	-0-	-1619	-0-	728	3			Y	-0-			-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	3	1	9	N	1			182
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	N	1			183
08	930 N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-			183
09	1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	3			N	-0-			183
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-			183
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			183

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	536	-0-	-2164	-0-	13	1	522	2	N	1					145
							1	9									
07	2604	N	888	-0-	-1716	-0-	22	1	864	2	N	2					147
							2	9									
08	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	28	1	1102	2	N	6					153
							7	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	N	15					168
							17	9									
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	47	1	1862	2	N	4					172
							4	9									
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1					173

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 4354 - 4358

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	375	3	138	9	N	125	180	1			136
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	172	3	147	9	N	134	181	1			89
08	424		424	-0-	-0-	-0-	304	3	120	9	N	109					198
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	251	3	121	9	N	110	173	1			135
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	200	3	122	9	N	111	179	1			67
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					67

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

06	0	W	2570	-0-	2570	18155	2570	3			N	-0-					-0-
07	0	W	2454	-0-	2454	20609	2454	3			N	-0-					-0-
08	0	W	2102	-0-	2102	22711	2102	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1721	-0-	1721	24432	1721	3			N	-0-					-0-
*10	6250		1356	-0-	-4894	19538	1356	3			N	-0-					-0-
11	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	16958					N	NO RPT					-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

06	27510	X	24184	-0-	-3326	-0-	937	1	23234	2	N	12					87
							13	9									
07	26071	X	24463	-0-	-1608	-0-	999	1	23438	2	N	24					111
							26	9									
08	26071	X	23434	-0-	-2637	-0-	919	1	22489	2	N	24					135
							26	9									
09	25230	X	22473	-0-	-2757	-0-	907	1	21551	2	N	14					149
							15	9									
10	24986	X	22730	-0-	-2256	-0-	928	1	21780	2	N	20					169
							22	9									
11	24180	X	21800	-0-	-2380	-0-	904	1	20871	2	N	23	95	1			97
							25	9									

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

06	12030	X	9495	-0-	-2535	-0-	361	1	8948	2	N	169					262
							186	9									
07	12431	X	3864	-0-	-8567	-0-	156	1	3671	2	N	34	186	1			110
							37	9									
08	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	512	1	12523	2	N	126	47	1			189
							139	9									
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	476	1	11303	2	N	155	184	1			160
							171	9									
10	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	515	1	12091	2	N	130	59	1			231
							143	9									
11	12750	X	11609	-0-	-1141	-0-	476	1	10989	2	N	131	287	1			75
							144	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1291	-0-	-299	-0-	50	1	1240	2	N	1					30
							1	9									
07	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	57	1	1349	2	N	1					31
							1	9									
08	1426	X	1298	-0-	-128	-0-	51	1	1245	2	N	2	3	1			30
							2	9									
09	1320	X	1218	-0-	-102	-0-	49	1	1168	2	N	1					31
							1	9									
10	1395	X	1156	-0-	-239	-0-	47	1	1107	2	N	2	3	1			30
							2	9									
11	1350	X	1075	-0-	-275	-0-	45	1	1028	2	N	2	4	1			28
							2	9									

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	197	1	4890	2	N	-0-					176
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	227	1	5333	2	N	5					181
							6	9									
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	217	1	5304	2	N	5	3	1			183
							6	9									
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	196	1	4661	2	N	5					188
							6	9									
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	206	1	4825	2	N	2	3	1			187
							2	9									
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	184	1	4241	2	N	3	168	1			22
							3	9									

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	63	1	1557	2	N	1					115
							1	9									
07	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	69	1	1615	2	N	1					116
							1	9									
08	1736	X	1600	-0-	-136	-0-	63	1	1535	2	N	2	3	1			115
							2	9									
09	1680	X	1551	-0-	-129	-0-	63	1	1487	2	N	1					116
							1	9									
10	1674	X	1618	-0-	-56	-0-	66	1	1550	2	N	2	3	1			115
							2	9									
11	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	65	1	1506	2	N	3	4	1			114
							3	9									

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					27
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					27
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					27
09	210	X	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	2	N	-0-					27
10	217	X	122	-0-	-95	-0-	5	1	117	2	N	-0-					27
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	N	-0-					27

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20940	X	19723	-0-	-1217	-0-	765	1	18954	2	N	4					45
							4	9									
07	21638	X	19450	-0-	-2188	-0-	794	1	18638	2	N	16					61
							18	9									
08	21638	X	18669	-0-	-2969	-0-	732	1	17929	2	N	7					68
							8	9									
09	20340	X	17945	-0-	-2395	-0-	725	1	17209	2	N	10					78
							11	9									
10	20367	X	18808	-0-	-1559	-0-	768	1	18021	2	N	17					95
							19	9									
11	19710	X	16977	-0-	-2733	-0-	702	1	16219	2	N	51	104	1			42
							56	9									

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31470	X	28523	-0-	-2947	-0-	1105	1	27396	2	N	20					200
							22	9									
07	31992	X	27320	-0-	-4672	-0-	1116	1	26179	2	N	23					223
							25	9									
08	31341	X	28072	-0-	-3269	-0-	1101	1	26941	2	N	27	178	1			72
							30	9									
09	30270	X	26484	-0-	-3786	-0-	1069	1	25403	2	N	11					83
							12	9									
10	31279	X	26568	-0-	-4711	-0-	1084	1	25454	2	N	27					110
							30	9									
11	28530	X	26383	-0-	-2147	-0-	1095	1	25275	2	N	12	10	1			112
							13	9									

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	12488	-0-	-1012	-0-	484	1	11985	2	N	17					88
							19	9									
07	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	523	1	12276	2	N	37					125
							41	9									
08	13299	X	12413	-0-	-886	-0-	486	1	11898	2	N	26	29	1			122
							29	9									
09	12570	X	11696	-0-	-874	-0-	471	1	11191	2	N	31					153
							34	9									
10	12896	X	11898	-0-	-998	-0-	485	1	11378	2	N	32	26	1			159
							35	9									
11	12480	X	11035	-0-	-1445	-0-	456	1	10524	2	N	50	94	1			115
							55	9									

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7922	-0-	-358	-0-	307	1	7615	2	N	-0-					186
07	8277	X	7977	-0-	-300	-0-	325	1	7630	2	N	20	174	1			32
							22	9									
08	8277	X	7833	-0-	-444	-0-	307	1	7515	2	N	10					42
							11	9									
09	8010	X	7346	-0-	-664	-0-	296	1	7039	2	N	10					52
							11	9									
10	8184	X	7203	-0-	-981	-0-	294	1	6903	2	N	5					57
							6	9									
11	7920	X	7020	-0-	-900	-0-	291	1	6728	2	N	1	2	1			56
							1	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8644	-0-	-746	-0-	335	1	8292	2	N	15					126
							17	9									
07	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	350	1	8220	2	N	38					164
							42	9									
08	9579	X	8165	-0-	-1414	-0-	319	1	7800	2	N	42	17	1			189
							46	9									
09	8730	X	7418	-0-	-1312	-0-	298	1	7089	2	N	28					217
							31	9									
10	8928	X	7813	-0-	-1115	-0-	316	1	7420	2	N	70	197	1			90
							77	9									
11	8640	X	7320	-0-	-1320	-0-	302	1	6968	2	N	45	25	1			110
							50	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11557	-0-	-83	-0-	448	1	11109	2	N	-0-					42
07	11904	X	11748	-0-	-156	-0-	480	1	11259	2	N	8					50
							9	9									
08	11904	X	11103	-0-	-801	-0-	436	1	10661	2	N	5					55
							6	9									
09	11550	X	10860	-0-	-690	-0-	439	1	10420	2	N	1					56
							1	9									
10	11935	X	10675	-0-	-1260	-0-	436	1	10230	2	N	8					64
							9	9									
11	11550	X	9329	-0-	-2221	-0-	387	1	8941	2	N	1	2	1			63
							1	9									

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31590	X	28429	-0-	-3161	-0-	1102	1	27304	2	N	21					162
							23	9									
07	31000	X	28423	-0-	-2577	-0-	1160	1	27228	2	N	32					194
							35	9									
08	30752	X	27651	-0-	-3101	-0-	1084	1	26534	2	N	30	17	1			207
							33	9									
09	28950	X	25820	-0-	-3130	-0-	1042	1	24747	2	N	28	176	1			59
							31	9									
10	29388	X	25392	-0-	-3996	-0-	1036	1	24320	2	N	33	15	1			77
							36	9									
11	28440	X	24427	-0-	-4013	-0-	1012	1	23379	2	N	33	25	1			85
							36	9									

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-					83
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	-0-					83
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	N	-0-					83
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	17	1	397	2	N	-0-					83
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	18	1	413	2	N	-0-					83
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	2	N	1	2	1			82
							1	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570 X	12114	-0-	-456	-0-	466	1	11559	2	N	81					194
						89	9									
07	12710 X	12619	-0-	-91	-0-	512	1	12006	2	N	92	179	1			107
						101	9									
08	12710 X	12340	-0-	-370	-0-	481	1	11785	2	N	67	51	1			123
						74	9									
09	12120 X	11674	-0-	-446	-0-	468	1	11115	2	N	83					206
						91	9									
10	12617 X	11429	-0-	-1188	-0-	463	1	10855	2	N	101	46	1			261
						111	9									
11	12210 X	10613	-0-	-1597	-0-	436	1	10065	2	N	102	266	1			97
						112	9									

POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

06	6780 X	6254	-0-	-526	-0-	242	1	6006	2	N	5					201
						6	9									
07	6789 X	6117	-0-	-672	-0-	249	1	5850	2	N	16	176	1			41
						18	9									
08	6572 X	5916	-0-	-656	-0-	232	1	5670	2	N	13	11	1			43
						14	9									
09	6300 X	5583	-0-	-717	-0-	225	1	5348	2	N	9					52
						10	9									
10	6510 X	5696	-0-	-814	-0-	232	1	5451	2	N	12	10	1			54
						13	9									
11	6240 X	5068	-0-	-1172	-0-	210	1	4844	2	N	13	17	1			50
						14	9									

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

06	17130 X	15782	-0-	-1348	-0-	612	1	15163	2	N	6					192
						7	9									
07	17267 X	16316	-0-	-951	-0-	667	1	15639	2	N	9					201
						10	9									
08	16771 X	16450	-0-	-321	-0-	645	1	15793	2	N	11	179	1			33
						12	9									
09	16140 X	15685	-0-	-455	-0-	633	1	15046	2	N	5					38
						6	9									
10	16647 X	15931	-0-	-716	-0-	651	1	15270	2	N	9	3	1			44
						10	9									
11	15930 X	15644	-0-	-286	-0-	649	1	14987	2	N	7	4	1			47
						8	9									

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					64
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					64
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					64
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					64
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					64
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					64

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	3	7	9	Y	6	18	1			9
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	3	2	9	Y	2					11
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	3	3	9	Y	3					14
09	1860	N	1354	-0-	-506	-0-	1350	3	4	9	Y	4					18
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	3	2	9	Y	2					20
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1790	3	2	9	Y	2					22

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	Y	6	18	1			2
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1					3
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	3	4	9	Y	4					7
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	100	3	6	9	Y	5					12
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					14
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					17

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					12
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					12
08	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-					12
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					12
10	1488 N	898	-0-	-590	-0-	898	2			N	-0-					12
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					12

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

06	420 #	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					83
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					83
08	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					83
09	510 #	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					83
10	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					83
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

06	1080 #	665	-0-	-415	-0-	662	2	3	9	N	3					37
07	744 #	715	-0-	-29	-0-	704	2	11	9	N	10					47
08	744 #	714	-0-	-30	-0-	705	2	9	9	N	8					55
09	720 #	603	-0-	-117	-0-	599	2	4	9	N	4					59
10	713 #	312	-0-	-401	-0-	306	2	6	9	N	5					64
*11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					72

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 39 "A" WELL #: 1 RRCID -> 103604 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6855 - 6918

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500

U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 2		Y	-0-			40
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-			40
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2		Y	-0-			40
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226 2		Y	-0-			40
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			40
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207 2		Y	-0-			40

U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 6858

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

06	330 #	286	-0-	-44	-0-	286 2		Y	-0-			120
07	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 2		Y	-0-			120
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	297 2		Y	-0-			120
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221 2		Y	-0-			120
10	310 #	171	-0-	-139	-0-	171 2		Y	-0-			120
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 2		Y	-0-			120

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294 2		N	-0-			89
07	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			89
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			89
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			89
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			89
11	300 #	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-			89

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7266

06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			102
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			102
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			102
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			102
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			102
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			102

U.T. 39 "A" WELL #: 2 RRCID -> 189606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6850 - 6955

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	225	-0-	-255	-0-	225	2			N	-0-					130
07	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					130
08	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					130
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					130
10	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					130
11	630	#	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					130

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

06	1050	#	668	-0-	-382	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	690	-0-	-395	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	990	#	483	-0-	-507	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	744	#	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	660	#	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 6290

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

06	720	#	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	744	#	461	-0-	-283	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	682	#	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*11	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

06	840	#	500	-0-	-340	-0-	500	3			N	-0-					104
07	899	#	477	-0-	-422	-0-	477	3			N	-0-					104
08	899	#	361	-0-	-538	-0-	361	3			N	-0-					104
09	870	#	282	-0-	-588	-0-	282	3			N	-0-					104
10	558	#	323	-0-	-235	-0-	323	3			N	-0-					104
11	510	#	313	-0-	-197	-0-	313	3			N	-0-					104

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

06	810	#	773	-0-	-37	-0-	767	3	6	9	N	5					130
07	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
08	837	#	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					130
09	780	#	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-					130
10	806	#	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					130
11	780	#	699	-0-	-81	-0-	693	3	6	9	N	5					135

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 6855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					29
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					29
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					29
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					29
10	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					29
11	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					29

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 6342

06	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					60
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					60
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					60
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	343	3	2	9	N	2					62
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	368	3	1	9	N	1					63
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					64

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 6968

06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 6608

06	1140 #	823	-0-	-317	-0-	811	3	12	9	N	11					235
07	1178 #	888	-0-	-290	-0-	879	3	9	9	N	8	184	1			59
08	1178 #	1066	-0-	-112	-0-	1055	3	11	9	N	10					69
09	1140 #	1072	-0-	-68	-0-	1058	3	14	9	N	13					82
10	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15					97
*11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8					105

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

06	1950 #	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
09	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 6880

06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNRO -16- WELL #: 3 RRCID -> 128314 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6371

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PROBANDT 70 WELL #: 3 RRCID -> 140097 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6926 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

06	210	#	196	-0-	-14	-0-	84	1	112	3	N	-0-					-0-
07	217	#	179	-0-	-38	-0-	87	1	92	3	N	-0-					-0-
08	217	#	193	-0-	-24	-0-	87	1	106	3	N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	84	1	97	3	N	-0-					-0-
10	217	#	168	-0-	-49	-0-	87	1	81	3	N	-0-					-0-
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	84	1	87	3	N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

06	1380	#	1164	-0-	-216	-0-	84	1	1080	3	N	-0-					88
07	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	3	N	3					91
							3	9									
08	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	3	N	4					95
							4	9									
09	1290	#	1169	-0-	-121	-0-	84	1	1085	3	N	-0-					95
10	1581	#	1115	-0-	-466	-0-	87	1	1028	3	N	-0-					95
11	1530	#	1231	-0-	-299	-0-	84	1	1137	3	N	9					104
							10	9									

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

06	1950	#	1437	-0-	-513	-0-	84	1	1351	3	N	2					229
							2	9									
07	2015	#	1917	-0-	-98	-0-	87	1	1822	3	N	7					236
							8	9									
08	2015	#	1783	-0-	-232	-0-	87	1	1690	3	N	5					241
							6	9									
09	1890	#	1696	-0-	-194	-0-	84	1	1606	3	N	5	186	1			60
							6	9									
10	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2031	3	N	3					63
							3	9									
*11	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	84	1	2122	3	N	14					77
							15	9									

MCMANUS "44" WELL #: 6 RRCID -> 221010 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6638 - 6658

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	#	1504	-0-	-146	-0-	84	1	1420	3	N	-0-					303
07	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	N	3	185	1			121
							3	9									
08	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	87	1	1541	3	N	6					127
							7	9									
09	1500	#	1441	-0-	-59	-0-	84	1	1350	3	N	6					133
							7	9									
10	1736	#	1484	-0-	-252	-0-	87	1	1387	3	N	9					142
							10	9									
11	1680	#	1383	-0-	-297	-0-	84	1	1290	3	N	8					150
							9	9									

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

06	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	2200	3	270	9	N	245	358	1			94
07	2619	R	2619	-0-	-0-	-0-	2299	3	320	9	N	291	1	8			384
08	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2142	3	284	9	N	258	559	1	1	8	82
09	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2103	3	281	9	N	255	178	1	1	8	158
10	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2069	3	283	9	N	257	184	1			231
11	2130	#	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					231

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BCM & ASSOCIATES, INC. 040196
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					71
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					71
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					71
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	N	7					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					78

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					160
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2474	2	35	9	N	32	157	1			35
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2378	2	36	9	N	33					68
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					68

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					163
07	961	N	729	-0-	-232	-0-	729	3			N	-0-					163
08	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					163
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-	136	1	27	7	-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					142
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					142
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1667	3			N	-0-					142
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-	83	1	59	7	-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1					7
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					8
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					9
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					11
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	385	3	21	9	N	19					30
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					30

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					94
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					94
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					94
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					94
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					94
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					94

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

06	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	45	1	586	3	N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	3	N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	86	1	832	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	77	1	830	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	897	-0-	-183	-0-	79	1	818	2	N	-0-			-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	80	1	804	2	N	-0-			-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	99	1	758	2	N	-0-			-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	123	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	124	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	107	1	1162	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	99	1	1024	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	103	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	126	1	969	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	105	1	1022	2	N	-0-			-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	143	1	1555	2	N	-0-			-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	127	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	129	1	1295	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1336	-0-	-314	-0-	154	1	1182	2	N	-0-			-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	125	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	113	1	1094	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	104	1	1128	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	106	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	111	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	134	1	1024	2	N	-0-			-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	-0-			18
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	117	1	1135	2	N	-0-			18
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	108	1	1170	2	N	-0-			18
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	108	1	1119	2	N	-0-			18
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1136	2	N	-0-			18
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	135	1	1038	2	N	-0-			18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

06	780	N	497	-0-	-283	-0-	45	1	452	2	N	-0-			-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	75	1	724	2	N	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	81	1	874	2	N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	85	1	854	2	N	-0-			-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	102	1	780	2	N	-0-			-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 5240

06	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					25
07	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					25
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					25
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					25
10	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					25
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					7
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					7
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					7
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					7
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	343	2	18	9	Y	16					69
07	913 R	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12	61	1			20
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					32
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13					45
10	788 R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13					58
*11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					70

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 #	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	899 #	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	868 #	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

06	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1669	3	11	9	N	10					164
07	1766 R	1766	-0-	-0-	-0-	1741	3	25	9	N	23					187
08	1736 #	1588	-0-	-148	-0-	1573	3	15	9	N	14					201
09	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2087	3	66	9	N	60	191	1			70
10	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2095	3	84	9	N	76					146
11	1710 #	1694	-0-	-16	-0-	1691	3	3	9	N	3					149

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

06	2358 N	2347	-0-	-11	-0-	2326	2	21	9	Y	19					159
07	2413 R	2413	-0-	-0-	-0-	2363	2	50	9	Y	45	173	1			31
08	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					31
09	4785	4785	-0-	-0-	-0-	4678	2	107	9	Y	97					128
*10	7856	7856	-0-	-0-	-0-	7742	2	114	9	Y	104					232
11	3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					232

LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
GUFFEY, WM. R. 337293
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
09	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
11	2490 N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			N	-0-			-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

06	2370 N	2086	-0-	-284	-0-	2083	2	3	9	N	3			39
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2126	2	3	9	N	3			42
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3			45
09	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2096	2	3	9	N	3			48
10	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1987	2	3	9	N	3			51
11	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	1715	2	3	9	N	3			54

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

06	330 N	235	-0-	-95	-0-	234	2	1	9	N	1			255
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	248	2	1	9	N	1			256
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	276	2	1	9	N	1			257
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			258
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1			259
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1			260

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			97
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			97
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			97
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			97
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-			97
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			97

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435

CAUTHORN, ADA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 057226 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	461	-0-	-319	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN "22" WELL #: 1 RRCID -> 087055 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "4" WELL #: 2 RRCID -> 087388 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4736 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "7" WELL #: 1 RRCID -> 087578 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN "155" WELL #: 1 RRCID -> 092108 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7677 - 7693

06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA WELL #: 2402 RRCID -> 101760 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6461 - 6490

06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA WELL #: 403 RRCID -> 102505 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6700 - 6720

06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA WELL #: 504 RRCID -> 116125 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5164 - 5183

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
ROUSSELOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 086092 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7251 - 8236

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
FBE MCPHEARSON WELL #: 1 RRCID -> 208996 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7500 - 7885

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 5-1 WELL #: 1 RRCID -> 210691 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8551 - 8686

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CAZA OPERATING, LLC //CONT.// 140624
FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3187	-0-	-293	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2870	-0-	-571	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2241	-0-	-1089	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2396	-0-	-784	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					191
07	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					191
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					191
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					191
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					191
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					191

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					102
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					102
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					102
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					102
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					102
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					145
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					145
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					145
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					145
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					145
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					200
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					200
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					200
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					200
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					200
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					200

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	450 N	268	-0-	-182	-0-	268	2		N	-0-			-0-

VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

06	2370	X	2303	-0-	-67	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1948	-0-	-501	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1546	-0-	-824	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1570	-0-	-800	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

06	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3564	-0-	-246	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1634	2	N	-0-					58
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	N	-0-					58
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	2	N	-0-					58
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-					58
10	1240	N	880	-0-	-360	-0-	35	1	845	2	N	-0-					58
11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	40	1	993	2	N	-0-					58

SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

06	630	N	248	-0-	-382	-0-	10	1	238	2	N	-0-					123
07	527	N	232	-0-	-295	-0-	10	1	222	2	N	-0-					123
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	10	1	444	2	N	-0-					123
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-					123
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-					123
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					123

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

06	510	N	461	-0-	-49	-0-	20	1	441	2	N	-0-					46
07	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	2	N	-0-					46
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					46
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	2	N	-0-					46
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	485	1	485	2	N	-0-					46
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	16	1	393	2	N	3	3	8			46
							3	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

06	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	181	2	N	-0-					7
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					7
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	N	-0-					7
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					7
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					7
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					7

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					1
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					1
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 1 RRCID -> 051821 COMPL. DATE 09/01/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	1	1			1
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					1
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					1
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					1
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 1 RRCID -> 052962 COMPL. DATE 10/12/1971 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 1 RRCID -> 052963 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 1 RRCID -> 052967 COMPL. DATE 10/20/1971 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10	12	-0-	12	26	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	34 N	8	-0-	-26	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 1 RRCID -> 052972 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6023 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

06	630 N	538	-0-	-92	-0-	39	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	176	-0-	-413	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	240 N	210	-0-	-30	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 1 RRCID -> 052977 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 1 RRCID -> 052981 COMPL. DATE 01/26/1972 TOTAL DEPTH 6198 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	53	1	453	3	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	50	1	412	3	N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	47	1	377	3	N	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	42	1	378	3	N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	45	1	370	3	N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	21	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	-0-					1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					1
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					1
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-					2

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	28	1	353	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	28	1	364	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	27	1	349	2	Y	2					2
							2	9									

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 96 WELL #: 1 RRCID -> 054214 COMPL. DATE 02/25/1972 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	600 N	573	-0-	-27	-0-	52	1	515	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	713 N	650	-0-	-63	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	59	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	56	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	596	-0-	-34	-0-	57	1	539	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

06	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	144	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 1 RRCID -> 054630 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 6070 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

06	330	N	248	-0-	-82	-0-	81	1	167	3	N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	83	1	156	3	N	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	74	1	121	3	N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	78	1	122	3	N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	74	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	77	1	137	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	13	1	133	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					1
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	115	2	Y	1					2
							1	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	Y	2					3
							2	9									

PFLUGER 103 WELL #: 1 A RRCID -> 055048 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6076 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 2 RRCID -> 055167 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	INC G-10		116	-0-	116	116	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	INC G-10		113	-0-	113	229	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	113	-0-	-229	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0821S RRCID -> 055222 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 6447 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 2 RRCID -> 055487 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

06	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	73	1	721	3	Y	-0-					6
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					6
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					6
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	-0-					6
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	-0-					6
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	58	1	640	3	Y	-0-					6

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	745	3	Y	-0-					4
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	3	Y	-0-					4
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					4
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	57	1	689	3	Y	-0-					4
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	57	1	645	3	Y	-0-					4
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	47	1	524	3	Y	-0-					4

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					1
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					1
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					1
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					1
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					1
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					1

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					1
07	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					1
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-					1
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	27	1	411	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	29	1	396	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	28	1	372	2	Y	1					2
						1	9									
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	25	1	389	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	24	1	387	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	390 N	153	-0-	-237	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	807 S	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
07	837 S	811	-0-	-26	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
08	844 S	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	N	-0-					-0-
09	810 S	765	-0-	-45	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
10	834 S	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810 S	696	-0-	-114	-0-	42	1	654	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

06	810 N	802	-0-	-8	-0-	49	1	753	3	N	-0-					-0-
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	3	N	-0-					-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					12
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					12
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	59	1	667	3	Y	-0-					12
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	-0-					12
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					12
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					12

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	Y	-0-					3
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	3	Y	-0-					3
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	659	3	Y	-0-					3
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	59	1	707	3	Y	-0-					3
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	57	1	641	3	Y	-0-					3
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					3

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					1
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062S RRCID -> 057130 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	Y	-0-					2
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	-0-					2
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	29	1	450	2	Y	1					3
						1	9									
09	600 N	276	-0-	-324	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					3
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					3
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					3

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	83	2	Y	1					1
						1	9									
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					1
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					1
10	341	N	91	-0-	-250	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
11	270	N	50	-0-	-220	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					1
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					1
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					1
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					1

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	951	-0-	-39	-0-	68	1	883	3	N	-0-					-0-
07	992 N	978	-0-	-14	-0-	73	1	905	3	N	-0-					-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	67	1	913	3	N	-0-					-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	63	1	874	3	N	-0-					-0-
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	73	1	820	3	N	-0-					-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	82	1	877	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

06	60 N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					1
07	248 N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 2 RRCID -> 058362 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 5891 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

06	510 N	348	-0-	-162	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 1 RRCID -> 058473 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 8329 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	150 N	125	-0-	-25	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 66 WELL #: 2 RRCID -> 058680 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

06	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

06	330 N	251	-0-	-79	-0-	23	1	226	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 3 RRCID -> 058806 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5405 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					1
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					2
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					2
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					2
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					2
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 2 RRCID -> 059360 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

06	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	102	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

06	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	63	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	64	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	63	1	985	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	701	3	Y	-0-					4
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	589 N	365	-0-	-224	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	397	-0-	-383	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	51	1	574	3	Y	-0-					-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69	1	758	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					2
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

06	210 N	150	-0-	-60	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PFLUGER 85 WELL #: 3 RRCID -> 059758 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 5463 PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	98	1	961	3	Y	-0-			1
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	102	1	967	3	Y	-0-			1
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	3	Y	-0-			1
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	80	1	963	3	Y	-0-			1
*10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	77	1	870	3	Y	-0-			1
*11	1140 N	730	-0-	-410	-0-	61	1	669	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 060261 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 3 RRCID -> 060324 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

06	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	41	1	556	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1041S RRCID -> 060347 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	237	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		41	-0-	41	74	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	36	-0-	-74	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	168	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	149	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	63	1	122	3	N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	84	1	110	3	N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	83	1	93	3	N	-0-					-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	76	1	79	3	N	-0-					-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	54	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82	1	232	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 3 RRCID -> 061078 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 6451 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

06	450	N	322	-0-	-128	-0-	31	1	291	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	3	N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

06	450	N	440	-0-	-10	-0-	32	1	408	3	N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	33	1	404	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	32	1	400	3	N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

06	180	N	146	-0-	-34	-0-	11	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	137	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	43	1	664	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	45	1	684	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	44	1	685	3	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					2
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					2
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-					2

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	1					1
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					1
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					1
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-238	-0-					Y	NO RPT					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					1
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	21	1	364	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	761	-0-	-386	-0-	28	1	733	3	N	-0-					-0-
08	930	N	646	-0-	-284	-0-	25	1	621	3	N	-0-					-0-
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	23	1	579	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	2	Y	-0-	1	1			1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	248	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 123 WELL #: 4 RRCID -> 062852 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

06	540	N	171	-0-	-369	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					2
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					2
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					2
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					2
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					4
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					4
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					4
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					4
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					4
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	1			1
						1	9							
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			1
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-			-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	3	N	-0-			-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	20	1	290	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	28	1	363	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					1
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	22	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	23	1	299	2	Y	1					1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	152	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	154	1	886	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	149	1	791	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	130	1	835	3	N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1311	3	N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	165	1	1107	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	119	1	414	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	123	1	460	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	123	1	435	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	120	1	440	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	122	1	425	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	465	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10 RRCID -> 063856 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 10 RRCID -> 063857 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

06	4680	X	4112	-0-	-568	-0-	256	1	3856	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	267	1	4018	2	Y	-0-					-0-
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	288	1	4478	2	Y	-0-					-0-
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	278	1	4137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	280	1	4417	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4368	-0-	-162	-0-	269	1	4099	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	86	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	88	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	89	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	88	1	979	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 6 RRCID -> 064152 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 7 RRCID -> 064153 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

06	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	312	2	Y	1					1
						1	9									
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					1
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					1
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	68	-0-	68	68	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	65	-0-	65	133	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	195 N	62	-0-	-133	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

06	480 N	473	-0-	-7	-0-	27	1	445	2	Y	1					2
						1	9									
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	27	1	462	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	26	1	438	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

06	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 18 RRCID -> 064496 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	300 N	295	-0-	-5	-0-	18	1	276	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	18	1	246	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					1
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	15	1	238	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
07	372 N	191	-0-	-181	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	360 N	221	-0-	-139	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	19	1	498	3	N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	21	1	526	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	3	N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	211	1	2454	2	Y	24	30	1			18
							26	9									
07	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	190	1	2073	2	Y	24	26	1			16
							26	9									
08	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	201	1	2020	2	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	2280	N	1759	-0-	-521	-0-	174	1	1563	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
10	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	155	1	1763	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	128	1	1699	2	Y	21					31
							23	9									

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	660	N	497	-0-	-163	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	40	1	665	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	39	1	635	3	N	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	952	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	932	2	Y	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

06	120 N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

06	330 N	275	-0-	-55	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	11	1	290	3	N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 7 RRCID -> 065744 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

06	840 N	729	-0-	-111	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	47	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

06	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	15	1	249	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	80	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					-0-
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	919	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	434	N	360	-0-	-74	-0-	19	1	339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	15	1	322	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	13	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	12	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	10	1	225	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	98	1	208	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	105	1	210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	248	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	248	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	688	3	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	N	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	392	-0-	-298	-0-	36	1	356	2	Y	-0-	6	1			3
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	85	1	788	2	Y	3					6
							3	9									
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	192	1	1964	2	Y	-0-					6
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	298	1	2690	2	Y	8					14
							9	9									
10	806	N	440	-0-	-366	-0-	43	1	396	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
11	780	N	372	-0-	-408	-0-	40	1	330	2	Y	2					5
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	296	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	281	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	11	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

06	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	25	1	232	2	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	224	-0-	-303	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					4
09	480	N	261	-0-	-219	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					4
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	Y	3					4
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					1
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	83	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	84	1	209	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	78	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	758	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	108	1	657	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	71	1	702	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	76	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	74	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	74	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	73	1	689	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
09	450	N	175	-0-	-275	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y	-0-					5
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					5
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					5
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					5
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					5
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	1403	S	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	3	N	-0-					-0-
07	1581	S	1403	-0-	-178	-0-	86	1	1317	3	N	-0-					-0-
08	1550	S	1337	-0-	-213	-0-	81	1	1256	3	N	-0-					-0-
09	1410	S	1297	-0-	-113	-0-	77	1	1220	3	N	-0-					-0-
10	1395	S	1262	-0-	-133	-0-	76	1	1186	3	N	-0-					-0-
11	1290	S	1128	-0-	-162	-0-	68	1	1060	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

06	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

06	360	N	179	-0-	-181	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	178	-0-	-225	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					4
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					4
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					4
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

06	690 N	580	-0-	-110	-0-	60	1	519	2	Y	1					2
						1	9									
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	64	1	553	2	Y	1					3
						1	9									
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	68	1	570	2	Y	1					4
						1	9									
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	62	1	498	2	Y	-0-					4
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	65	1	541	2	Y	1					5
						1	9									
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					5

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

06	330 N	310	-0-	-20	-0-	28	1	279	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0022E RRCID -> 068301 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013														

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0013E RRCID -> 068624 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5114 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013														

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	47	1	459	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

06	510	N	496	-0-	-14	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	38	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	41	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	42	1	413	2	Y	-0-					-0-

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	565	-0-	-275	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	91	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	91	1	1074	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	200	1	2317	2	N	-0-					-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	66	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	96	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	N	-0-					-0-
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	37	1	433	2	N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	28	1	312	2	N	-0-					-0-
10	558	N	319	-0-	-239	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	29	1	326	2	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	115	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	139	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	160	1	1853	2	N	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	31	1	531	3	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	176	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	210	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	230	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	207	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	163	1	245	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	17	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	18	1	242	2	Y	1					1
							1	9									
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	98	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	101	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	101	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	107	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	101	1	1118	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	-0-					-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10	50	-0-	50	50	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10	1	-0-	1	51	1	3			N	-0-					-0-
09	67 N	16	-0-	-51	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	136	1	1346	2	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	150	1	1481	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	149	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	144	1	1414	2	Y	13	13	8			-0-
						14	9									
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	156	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	148	1	1397	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	S	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	-0-					-0-
07	916	S	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	N	-0-					-0-
08	961	S	833	-0-	-128	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
09	900	S	739	-0-	-161	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
10	930	S	754	-0-	-176	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
11	810	S	792	-0-	-18	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 2 RRCID -> 072537 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 5816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON, H&C FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 072588 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 4715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	3	N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	75	1	1655	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

06	2130	S	2089	-0-	-41	-0-	128	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2139	S	2071	-0-	-68	-0-	128	1	1943	3	N	-0-					-0-
08	2170	S	2145	-0-	-25	-0-	130	1	2015	3	N	-0-					-0-
09	2100	S	1963	-0-	-137	-0-	117	1	1846	3	N	-0-					-0-
10	2135	S	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	3	N	-0-					-0-
*11	2087	S	2087	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	450	N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	3	N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
08	434	N	293	-0-	-141	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	434	N	40	-0-	-394	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 2 RRCID -> 072940 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	780 N	701	-0-	-79	-0-	43	1	658	3	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	3	N	-0-			-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	-0-			-0-
10	868 N	679	-0-	-189	-0-	41	1	638	3	N	-0-			-0-
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	43	1	671	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	690 S	612	-0-	-78	-0-	38	1	574	3	N	-0-			-0-
07	744 S	465	-0-	-279	-0-	29	1	436	3	N	-0-			-0-
08	713 S	330	-0-	-383	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
09	600 S	306	-0-	-294	-0-	18	1	288	3	N	-0-			-0-
10	465 S	328	-0-	-137	-0-	20	1	308	3	N	-0-			-0-
*11	378 S	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

06	450 N	406	-0-	-44	-0-	31	1	375	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	33	1	383	2	Y	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	35	1	358	2	Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	Y	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 2 RRCID -> 073431 COMPL. DATE 08/14/1977 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 1 RRCID -> 073453 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	34	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	40	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	35	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	33	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	28	1	42	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	420	N	182	-0-	-238	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	19	1	310	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

06	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	29	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	29	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 3 RRCID -> 074283 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 7 RRCID -> 074637 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5022 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	138	1	1746	2	Y	3	7	1			1
						3	9									
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	Y	3					4
						3	9									
08	1922 X	1843	-0-	-79	-0-	104	1	1737	2	Y	2					6
						2	9									
09	1890 X	1827	-0-	-63	-0-	104	1	1719	2	Y	4					10
						4	9									
10	1953 X	1840	-0-	-113	-0-	113	1	1723	2	Y	4	12	1			2
						4	9									
11	1890 X	1637	-0-	-253	-0-	118	1	1513	2	Y	5					7
						6	9									

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

06	270 N	241	-0-	-29	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	2	N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

06	240 N	229	-0-	-11	-0-	24	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 2 RRCID -> 075095 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 4322 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	N	-0-					-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	630 N	199	-0-	-431	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
10	775 N	307	-0-	-468	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
11	750 N	380	-0-	-370	-0-	31	1	349	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

06	720 N	441	-0-	-279	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
09	330 N	16	-0-	-314	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	N	-0-					-0-
07	868 N	666	-0-	-202	-0-	99	1	567	3	N	-0-					-0-
08	868 N	620	-0-	-248	-0-	89	1	531	3	N	-0-					-0-
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	73	1	434	3	N	-0-					-0-
10	651 N	508	-0-	-143	-0-	76	1	432	3	N	-0-					-0-
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	80	1	382	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	35	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	38	1	93	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	38	1	91	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	341	-0-	-139	-0-	93	1	248	2	N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	103	1	251	2	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	102	1	248	2	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	100	1	226	2	N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	2	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	102	1	201	2	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	183	1	2314	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	200	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	201	1	2463	2	N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	195	1	2383	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	207	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	201	1	2310	2	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	90	1	775	2	Y	2					3
							2	9									
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	103	1	887	2	Y	1					4
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	Y	2					6
							2	9									
09	870	N	740	-0-	-130	-0-	82	1	658	2	Y	-0-					6
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	85	1	706	2	Y	1					7
							1	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	1					8
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY 99 WELL #: 3 RRCID -> 080317 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5548 - 6209

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 2 RRCID -> 080318 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5128 - 5197

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 6916

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	99	1	1208	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	96	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	118	1	1248	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	115	1	1074	2	Y	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-			-0-

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			2
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			2
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			2
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			2
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			2
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			2

GALBREATH 78 WELL #: 2 RRCID -> 080966 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 4977 - 5011

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WYATT 54 WELL #: 2 RRCID -> 080968 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5348 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					3
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					3
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					3
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					3
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	86	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	95	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	96	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	89	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	80	1	121	2	Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	78	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	75	1	702	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

06	450	N	307	-0-	-143	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	29	1	431	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	17	-0-	-523	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	20	1	530	3	N	-0-					-0-
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
10	558	N	298	-0-	-260	-0-	12	1	286	3	N	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	2	Y	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	41	1	346	2	Y	-0-					2
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	38	1	302	2	Y	1					3
							1	9									
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	2	Y	-0-					3
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	37	1	316	2	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					3
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	34	1	541	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-	1	1			1
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	34	1	497	2	Y	1					2
							1	9									
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	36	1	528	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	1					3
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 3 RRCID -> 084775 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6460 - 6658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 3 RRCID -> 085437 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6376 - 7061

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

06	600	N	591	-0-	-9	-0-	123	1	467	2	Y	1					2
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	127	1	482	2	Y	1					3
							1	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	122	1	431	2	Y	-0-					3
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	114	1	368	2	Y	1					4
							1	9									
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	122	1	424	2	Y	1					5
							1	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	116	1	412	2	Y	-0-					5

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	114	1	505	3	N	-0-					-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	120	1	525	3	N	-0-					-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	-0-					-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	3	N	-0-					-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	118	1	508	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 4 RRCID -> 087571 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5061 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	13	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	134	2	Y	1					1
						1	9									
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	150 N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	1					1
						1	9									
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	102	1	993	2	Y	-0-					2
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	87	1	875	2	Y	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	Y	-0-	1	1			1
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					1
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	969	2	Y	-0-					1
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	-0-					1

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

06	960	N	926	-0-	-34	-0-	57	1	869	3	N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	58	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	3	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	3	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

06	630	N	605	-0-	-25	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	34	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					2
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1			1
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-	1	1			1
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	208	2	Y	1					2
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					3
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					3
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	33	1	517	2	Y	-0-	1	1			2
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	2	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	35	1	514	2	Y	-0-	1	1			2
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

06	960	N	869	-0-	-91	-0-	172	1	697	2	Y	-0-					4
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	180	1	767	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	180	1	750	2	Y	-0-	2	1			1
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	172	1	705	2	Y	2					3
							2	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	186	1	781	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	181	1	820	2	Y	2					5
							2	9									

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	36	1	557	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	38	1	550	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					1
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	103	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	104	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	104	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	99	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	101	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	102	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	107	1 9	239	2	Y	1	2	1			1
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	110	1 9	265	2	Y	2	1	1			2
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	112	1 9	273	2	Y	2	2	1			2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	108	1 9	254	2	Y	2	2	1			2
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1 9	259	2	Y	2	2	1			2
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	112	1 9	317	2	Y	1	2	1			1

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

06	330	N	224	-0-	-106	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 4 RRCID -> 091516 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5328 - 5694

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	496	N	132	-0-	-364	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	27	1	266	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 6 RRCID -> 092618 COMPL. DATE 02/13/1981 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4773 - 5247

06 0 A NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	48	1	464	2	Y	-0-					1
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	2	Y	-0-					1
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	50	1	464	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	48	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	2	Y	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-

WALLACE 50 WELL #: 1 RRCID -> 093049 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4781 - 5008

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	24	1	235	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

06	360	N	326	-0-	-34	-0-	30	1	296	2	Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					1
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	32	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	Y	-0-					1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					1
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	50	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	42	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	467	-0-	-215	-0-	59	1	408	2	Y	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	86	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		823	-0-	823	823	75	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		743	-0-	743	1566	72	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	2243	X	677	-0-	-1566	-0-	65	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	678	-0-	-252	-0-	80	1	598	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	28	1	503	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	464	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	19	1	431	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	11	1	252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	220	-0-	-152	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	8	-0-	8	17	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	25 N	8	-0-	-17	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 4 RRCID -> 096397 COMPL. DATE 10/17/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5519 - 5573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	304	2	Y	1					1
						1	9									
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	17	1	253	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	16	1	253	2	Y	1					1
						1	9									

ESPY 56 WELL #: 5 RRCID -> 097491 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5576 - 5729

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 5 RRCID -> 097859 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5222 - 6234

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 7023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

06	690 N	653	-0-	-37	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
07	744 N	692	-0-	-52	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	44	1	605	2	N	-0-					-0-
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	40	1	559	2	N	-0-					-0-
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
11	630 N	483	-0-	-147	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

06	570 N	551	-0-	-19	-0-	36	1	511	2	Y	4	3	1	2	8	2
						4	9									
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	38	1	540	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
*11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	Y	5	4	1	2	8	2
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	180	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

REED 100 WELL #: 5 RRCID -> 098822 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5286 - 6250

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	7	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	1					1
							1	9									

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	30	1	329	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	348	-0-	-179	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

06	1830 N	879	-0-	-951	-0-	52	1	827	2	Y	-0-					7
07	1395 N	962	-0-	-433	-0-	57	1	903	2	Y	2	6	1			3
						2	9									
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	55	1	877	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	4	1	8			5
						4	9									
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	1					6
						1	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

06	150 N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					4
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					4
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	44	1	649	2	Y	1					4
						1	9									
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	51	1	751	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	1					4
						1	9									

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

06	990 N	593	-0-	-397	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-
07	992 N	591	-0-	-401	-0-	45	1	546	2	N	-0-					-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					-0-
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	N	-0-					-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	N	-0-					-0-
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1317	2	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					3
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					3
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-					3
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
09	43	N	38	-0-	-5	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	95	1	520	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	100	1	521	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	631	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	104	1	790	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	595	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

06	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

06	540 N	380	-0-	-160	-0-	34	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	373	-0-	-309	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	384	-0-	-174	-0-	34	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	31	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1247	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	2	Y	2					5
						2	9									
08	1426 N	1141	-0-	-285	-0-	100	1	1039	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	109	1	1137	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	104	1	1020	2	Y	3					5
						3	9									
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	80	1	809	2	Y	1	4	1			2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	28	1	562	3	N	-0-					-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					1
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	18	1	275	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

06	480 N	447	-0-	-33	-0-	33	1	413	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	32	1	417	2	Y	1					1
						1	9									
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					1
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	1					2
						1	9									
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	32	1	404	2	Y	2					2
						2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 67 WELL #: 5 RRCID -> 102662 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5631 - 5752

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
07	496 N	171	-0-	-325	-0-	18	1	153	3	N	-0-					-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	27	1	240	3	N	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

06	240	N	167	-0-	-73	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	205	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	185	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	144	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	16	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

06	570	N	547	-0-	-23	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	429	-0-	-160	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	33	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	35	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

06	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

06	570	N	504	-0-	-66	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

06	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	3	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11	420	N	168	-0-	-252	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 5 RRCID -> 103454 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5501 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	34	1	481	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	36	1	517	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					1
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					1
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

06	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

06	630 N	536	-0-	-94	-0-	52	1	483	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	3	N	-0-					-0-
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	65	1	503	3	N	-0-					-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	484	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	67	1	529	3	N	-0-					-0-
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

06	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	91	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1232	-0-	-504	-0-	77	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	94	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	88	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1549	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	81	1	212	3	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	82	1	180	3	N	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	81	1	175	3	N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	79	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	80	1	159	3	N	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	80	1	204	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	67	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	24	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	82	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
08	372	N	169	-0-	-203	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

06	450 N	426	-0-	-24	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	2	N	-0-					-0-
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	2	N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	N	-0-					-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

06	180 N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

06	330 N	306	-0-	-24	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

06	360 N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

06	180 N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

06	360	N	329	-0-	-31	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	11	1	296	3	N	-0-					-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

06	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	105	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	102	1	1263	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	99	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	103	1	1418	3	N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	3	N	-0-					-0-
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	126	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

06	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	81	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	3	N	-0-					-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	95	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	90	1	1090	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

06	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

06	180 N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
07	589 N	484	-0-	-105	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
08	589 N	462	-0-	-127	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

06	570	N	537	-0-	-33	-0-	38	1	499	3	N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	41	1	506	3	N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

06	540	N	111	-0-	-429	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
07	403	N	79	-0-	-324	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	124	-0-	-206	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

06	120 N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	Y	-0-	1	1			1
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					1
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					1
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					1
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

06	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	68	2	Y	1					1
						1	9									
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					1
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1 2 9	194	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1 1 9	195	2	Y	1	1	1			1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1 1 9	187	2	Y	1	1	1			1
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1 1 9	170	2	Y	1	1	1			1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1 1 9	173	2	Y	1	1	1			1
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1 2 9	156	2	Y	2	1	1	1	8	1

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

06	720	N	564	-0-	-156	-0-	27	1 3 9	534	2	Y	3	4	1			2
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	23	1 2 9	456	2	Y	2	2	1			2
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1 3 9	529	2	Y	3	2	1			3
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	25	1 3 9	479	2	Y	3	3	1			3
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	495	2	Y	3	3	1			3
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	23	1 3 9	436	2	Y	3	3	1	1	8	2

GALBREATH 66 WELL #: 6 RRCID -> 107227 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5472 - 5903

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	93	1	396	3	N	-0-					-0-
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	95	1	393	3	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	94	1	374	3	N	-0-					-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	89	1	330	3	N	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	91	1	341	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	88	1	323	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

06	270	N	216	-0-	-54	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

06	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

06	840	N	767	-0-	-73	-0-	58	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	62	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	Y	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7103 RRCID -> 107873 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5160 - 5184

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

06	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	408	-0-	-192	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

06	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	964	-0-	-90	-0-	51	1	913	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	55	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	765	-0-	-165	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	821	-0-	-140	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	55	1	705	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	197	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	203	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	207	1	1157	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	193	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	194	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	195	1	1030	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

06	780	N	624	-0-	-156	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	360	-0-	-353	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	385	-0-	-245	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	64	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	62	1	958	3	N	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	57	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	62	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	57	1	887	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

06	540	N	471	-0-	-69	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		11	-0-	11	21	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

06	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		8	-0-	8	16	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	24	N	8	-0-	-16	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	511	-0-	-78	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	416	-0-	-173	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	41	1	806	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	43	1	793	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
09	840 N	556	-0-	-284	-0-	28	1	525	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	38	1	717	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	4	5	1			3
						4	9									

FAWCETT 130 WELL #: 6 RRCID -> 110157 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 5822 - 7069

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 7 RRCID -> 110158 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4327 - 5255

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	28	1	274	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	28	1	259	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

06	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					2
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	447	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	28	1	413	2	Y	1					2
							1	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	105	1	294	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	106	1	289	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	107	1	282	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	101	1	248	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	103	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	325	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		297	-0-	297	297	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		294	-0-	294	591	26	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	277	-0-	-591	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	25	1	251	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
09	22	N	8	-0-	-14	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

06	270	N	202	-0-	-68	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

06	270	N	234	-0-	-36	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

06	810	N	800	-0-	-10	-0-	31	1	769	3	N	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	29	1	774	3	N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	31	1	770	3	N	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	30	1	750	3	N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

06	390	N	363	-0-	-27	-0-	14	1	349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	14	1	338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

06	300	N	243	-0-	-57	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	18	1	463	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	55	1	471	2	Y	1					2
							1	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	-0-					2
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	55	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	52	1	415	2	Y	1					4
							1	9									
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					4
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	43	1	376	2	Y	1					5
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

06	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	72	-0-	-348	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	76	1	939	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	79	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	83	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	83	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	86	1	954	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

06	360 N	276	-0-	-84	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341 N	167	-0-	-174	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
08	341 N	223	-0-	-118	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

06	390 N	363	-0-	-27	-0-	14	1	349	3	N	-0-					-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-					-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	60	1	960	2	Y	-0-					5
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	69	1	1099	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	Y	2					4
						2	9									
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1023	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
*11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	2					6
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	228	-0-	-132	-0-	80	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	81	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	74	1	126	2	Y	1					1
						1	9									
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	74	1	88	2	Y	-0-					1
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	77	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	74	1	77	2	Y	1					1
						1	9									

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

06	930 N	900	-0-	-30	-0-	67	1	833	3	N	-0-					-0-
07	961 N	878	-0-	-83	-0-	64	1	814	3	N	-0-					-0-
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	70	1	850	3	N	-0-					-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	843	3	N	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	79	1	861	3	N	-0-					-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	75	1	822	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 23 RRCID -> 113678 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6665 - 7050

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	145	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	206	1	2618	3	N	-0-					-0-
08	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	134	1	1630	3	N	-0-					-0-
09	1950 N	717	-0-	-1233	-0-	57	1	660	3	N	-0-					-0-
10	2542 N	672	-0-	-1870	-0-	56	1	616	3	N	-0-					-0-
11	1710 N	626	-0-	-1084	-0-	52	1	574	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

06	360 N	352	-0-	-8	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "CC" WELL #: 27 RRCID -> 113973 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013														

WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

06	540 N	479	-0-	-61	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
07	558 N	462	-0-	-96	-0-	34	1	428	3	N	-0-					-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	35	1	423	3	N	-0-					-0-
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	35	1	409	3	N	-0-					-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

06	450 N	237	-0-	-213	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	17	1	414	3	N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					1
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					1
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

06	420	N	195	-0-	-225	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	12	1	308	3	N	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	10	1	249	3	N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

06	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

06	270	N	218	-0-	-52	-0-	75	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	72	1	132	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	74	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	74	1	119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	71	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	71	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	N	-0-					-0-
09	570 N	179	-0-	-391	-0-	7	1	172	3	N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

06	420 N	326	-0-	-94	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
07	403 N	119	-0-	-284	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

06	270	N	74	-0-	-196	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	8	1	208	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	11	1	297	3	N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		67	-0-	67	68	5	1	62	3	N	-0-					-0-
09	136	N	68	-0-	-68	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

06	510	N	503	-0-	-7	-0-	19	1	484	3	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	19	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	20	1	498	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	19	1	472	3	N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	16	1	396	3	N	-0-					-0-
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	24	1	593	3	N	-0-					-0-
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	23	1	607	3	N	-0-					-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	25	1	611	3	N	-0-					-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	3	N	-0-					-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	N	-0-					-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH "A" WELL #: 63 RRCID -> 115603 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8551 - 8630

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "ZZ" WELL #: 65 RRCID -> 116011 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7143 - 7157

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

06	450 N	425	-0-	-25	-0-	16	1	409	3	N	-0-					-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	16	1	418	3	N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

06	780	N	752	-0-	-28	-0-	44	1	708	3	N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	42	1	707	3	N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	43	1	706	3	N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	44	1	676	3	N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

06	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
11	240	N	56	-0-	-184	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	2	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

06	420	N	406	-0-	-14	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	15	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	110	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	117	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	124	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	117	1	1097	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

06	630 N	615	-0-	-15	-0-	57	1	557	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	51	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

06	540 N	406	-0-	-134	-0-	37	1	366	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	40	1	396	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

06	420 N	408	-0-	-12	-0-	37	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-					-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

06	660 N	397	-0-	-263	-0-	168	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	253	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	262	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	303	1	420	2	Y	-0-					-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	322	1	462	2	Y	-0-					-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	252	1	380	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

06	390 N	314	-0-	-76	-0-	133	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	165	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	158	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	144	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	146	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	125	1	189	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 5 RRCID -> 125413 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2704 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

06	390 N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-			3
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	38	1	362	3	Y	-0-			3
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			3
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	23	1	279	3	Y	-0-			3
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	27	1	304	3	Y	-0-			3
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			3

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

06	720 N	651	-0-	-69	-0-	68	1	582	2	Y	1			2
						1	9							
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	70	1	605	2	Y	1			3
						1	9							
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	71	1	595	2	Y	1			4
						1	9							
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	70	1	558	2	Y	1			5
						1	9							
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74	1	614	2	Y	1			6
						1	9							
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	63	1	547	2	Y	-0-			6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1391S RRCID -> 125700 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3368 - 3744

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

06	510	N	487	-0-	-23	-0-	45	1	442	3	Y	-0-					3
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					3
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	41	1	458	3	Y	-0-					3
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					3
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					3
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					3

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

06	450	N	397	-0-	-53	-0-	41	1	356	3	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	44	1	365	3	N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	44	1	353	3	N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	28	1	231	3	N	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	26	1	204	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	527	-0-	-523	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	511	-0-	-295	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	70	1	776	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	221	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					1
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	16	1	199	2	Y	1					1
							1	9									

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	109	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	112	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	2	Y	-0-					1
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	103	1	230	2	Y	1					2
							1	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	110	1	273	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	108	1	231	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	25	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					1
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					1
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

06	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	74	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	69	1	574	2	Y	1					4
							1	9									
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	65	1	524	2	Y	1					5
							1	9									
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	63	1	526	2	Y	1					6
							1	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	55	1	473	2	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					1
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					1
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	161	2	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					2

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

06	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	19	1	319	3	N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

06	510	N	492	-0-	-18	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	38	1	371	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	38	1	358	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 22 RRCID -> 130490 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5186 - 6020

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

06	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

06	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

06	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	55	1	476	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	60	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	527	-0-	-93	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					3
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	48	1	381	2	Y	1					4
							1	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	1					5
							1	9									
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	-0-					5

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
07	837	N	151	-0-	-686	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					1
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	52	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	2	Y	-0-					2
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	1					3
							1	9									
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	1					4
							1	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					1
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	187	2	Y	1					1
						1	9									
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580 N	332	-0-	-2248	-0-	20	1	312	2	Y	-0-	1	1			3
07	2790 X	295	-0-	-2495	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					3
08	2790 X	502	-0-	-2288	-0-	30	1	472	2	Y	-0-	1	1			2
09	2700 X	175	-0-	-2525	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					2
10	930 X	312	-0-	-618	-0-	20	1	291	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	480 X	117	-0-	-363	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					2

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	970	-0-	-170	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	962	-0-	-247	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	27	1 9	436	2	Y	1					2
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	29	1 9	451	2	Y	1	2	1			1
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1 9	453	2	Y	2	2	1			1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1 9	432	2	Y	2	2	1			1
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	25	1 9	424	2	Y	2	2	1			1
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	24	1 9	406	2	Y	2	2	1			1

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					1
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	8	1	120	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1 9	115	2	Y	1					1
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1 9	114	2	Y	1	1	1			1
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1 9	102	2	Y	1	1	1			1
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1 9	82	2	Y	1	1	1			-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	296	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	302	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

06	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	363	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	360	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	352	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	338	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	72	1	163	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	71	1	144	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	62	1	123	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	44	1	100	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

06	210 N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	Y	-0-	1	1			1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

06	120	N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

06	510	N	460	-0-	-50	-0-	26	1	433	2	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	434	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	26	1	418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	430	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	25	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	2	2	1	1	8	1
						2	9									
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	20	1	285	2	Y	2	2	1	1	8	1
						2	9									

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

06	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			-0-
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2	N	-0-			-0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

06	330 N	326	-0-	-4	-0-	13	1	307	2	Y	5	7	1			3
						6	9									
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	9	7	1			5
						10	9									
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	9	8	1			6
						10	9									
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	9	9	1			6
						10	9									
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	11	10	1			7
						12	9									
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	22	1	462	2	Y	12	14	1			5
						13	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	51	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	54	1	465	2	Y	-0-					2
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	55	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	51	1	406	2	Y	-0-					3
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	53	1	443	2	Y	1					4
							1	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	49	1	426	2	Y	-0-					4

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

06	420	N	187	-0-	-233	-0-	53	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	55	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	53	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	51	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	49	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

06	450	N	429	-0-	-21	-0-	62	1	367	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	64	1	397	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	62	1	354	2	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

06	330	N	46	-0-	-284	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	1					1
							1	9									

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

06	690	N	656	-0-	-34	-0-	68	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	69	1	599	2	Y	1					3
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	Y	1					4
							1	9									
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	68	1	541	2	Y	1					5
							1	9									
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	71	1	595	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	65	1	564	2	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

06	390 N	356	-0-	-34	-0-	33	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	155	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	126	1	1035	3	N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

06	180	N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

06	600	N	575	-0-	-25	-0-	60	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	616	-0-	-128	-0-	64	1	551	2	Y	1					3
							1	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	64	1	539	2	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	57	1	453	2	Y	-0-					4
10	620	N	385	-0-	-235	-0-	41	1	343	2	Y	1					5
							1	9									
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	Y	-0-					5

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-	2	1			1
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y	1					2
							1	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					2
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	23	1	204	2	Y	1					3
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-	2	1			1
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	Y	-0-			2
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			2
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	235 2	Y	1	1 1		2
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	Y	-0-			2
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	239 2	Y	1	1 1		2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	-0-			2

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 3	N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	417 3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	256 3	N	-0-			-0-
09	450 N	267	-0-	-183	-0-	12 1	255 3	N	-0-			-0-
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	13 1	235 3	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

06	750 N	673	-0-	-77	-0-	39 1 1 9	633 2	Y	1			3
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	44 1 2 9	690 2	Y	2	3 1		2
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	44 1 3 9	700 2	Y	3	3 1		2
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	676 2	Y	2	3 1		1
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	40 1 3 9	667 2	Y	3	3 1		1
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	38 1 4 9	641 2	Y	4	3 1		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1					1
						1	9									
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1					1
						1	9									

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	890	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	30	1	641	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	150	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	149	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	171	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	165	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	167	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	161	1	1221	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

06	510 N	268	-0-	-242	-0-	7	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	342	-0-	-123	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	8	1	304	3	Y	-0-					-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

06	1470 N	1255	-0-	-215	-0-	143	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	146	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	167	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	160	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	156	1	1179	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

06	300 N	136	-0-	-164	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					1
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	9	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	248 N	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	1					1
						1	9									
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					1
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

06	720 N	547	-0-	-173	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					3
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	34	1	545	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	2	Y	-0-	1	1			1
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	34	1	495	2	Y	1					2
						1	9									
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	1					3
						1	9									

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

06	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	132	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	36	1	546	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	35	1	494	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	546	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	37	1	539	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

06	390 N	362	-0-	-28	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	1					2
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	24	1	382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	22	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

06	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	837	N	88	-0-	-749	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
08	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	26	1	256	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	1					3
							1	9									
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					3
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	1					4
							1	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	349	2	Y	2					4
							2	9									

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	8	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

06	240	N	173	-0-	-67	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	209	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	196	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

06	300 N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	283	2	Y	1					1
						1	9									
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					1
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

06	270 N	230	-0-	-40	-0-	24	1	206	3	N	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

06	330 N	325	-0-	-5	-0-	24	1	301	3	N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

06	270 N	265	-0-	-5	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	450 N	232	-0-	-218	-0-	232	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	3	N	-0-					-0-
*11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-					-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

06	240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	213	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					1
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					1
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

06	300 N	230	-0-	-70	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					1
07	434 N	224	-0-	-210	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1
08	341 N	192	-0-	-149	-0-	12	1	179	2	Y	1					2
						1	9									
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					2
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					2
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					2

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

06	1350 X	1077	-0-	-273	-0-	81	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	75	1	953	3	N	-0-					-0-
08	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	83	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	86	1	952	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

06	390 N	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					2
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	20	1	316	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	18	1	289	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					1
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	18	1	266	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1					2
						1	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

06	480 N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
08	496 N	414	-0-	-82	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4524 - 4708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	84	1	601	2	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	84	1	579	2	N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	87	1	674	2	N	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	84	1	546	2	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

06	720	N	693	-0-	-27	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	41	1	644	3	N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	3	N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	38	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	38	1	619	3	N	-0-					-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

06	450	N	73	-0-	-377	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	88	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	3	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	84	1	1330	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	91	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	81	1	1257	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	39	1	648	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	697	3	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

06	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	107	1	1617	2	Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	116	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1623	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

06	570	N	554	-0-	-16	-0-	153	1	401	3	N	-0-					-0-
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	155	1	384	3	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	155	1	373	3	N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	151	1	361	3	N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	156	1	358	3	N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	152	1	345	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
08	744	N	208	-0-	-536	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
09	630	N	137	-0-	-493	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

06	1830 N	1763	-0-	-67	-0-	108	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					-0-
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	105	1	1638	3	N	-0-					-0-
09	1770 N	1399	-0-	-371	-0-	83	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	107	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	96	1	1486	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					-0-
*11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	237	-0-	-183	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 7 RRCID -> 143203 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	5	1	96	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	411	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	409	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	396	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	405	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	17	1	381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	92	1	470	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	97	1	466	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	93	1	485	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	89	1	449	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	91	1	453	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	89	1	462	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	85	1	380	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	93	1	397	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	95	1	578	2	Y	5	5	1	1	8	-0-
							6	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	114	1	952	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

06	600	N	556	-0-	-44	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
07	620	N	419	-0-	-201	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
08	620	N	362	-0-	-258	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	25	1	463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	477	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	19	1	427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	16	1	362	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	56	1	730	2	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	43	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	1					4
							1	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	2					3
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

06	180	N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		358	-0-	358	726	358	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	344	-0-	-726	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	352	145	3			Y	-0-					-0-
09	545	N	193	-0-	-352	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	279	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	33	1	469	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	488	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	34	1	487	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	471	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	33	1	485	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	30	1	442	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	157	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	48	1	604	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	51	1	620	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	609	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	44	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					1
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					1
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

06	450	N	439	-0-	-11	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					1
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	48	1	415	2	Y	1					2
							1	9									
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	1					3
							1	9									
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	2	Y	-0-					3
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	46	1	382	2	Y	1					4
							1	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					4

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	56	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	64	1	553	2	Y	1					3
							1	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	646	2	Y	1					4
							1	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	2	Y	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	1					5
							1	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	69	1	598	2	Y	1					6
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	29	1	251	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	242	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	239	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	52	1	744	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	795	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	54	1	771	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	51	1	732	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	837	N	230	-0-	-607	-0-	15	1	214	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	810	N	520	-0-	-290	-0-	33	1	484	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	5	4	1	2	8	2
						6	9									
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	39	1	551	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	39	1	571	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	35	1	514	2	Y	5	4	1	2	8	2
						6	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	33	1	416	3	N	-0-					-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	31	1	387	3	N	-0-					-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	27	1	337	3	N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	329	-0-	-181	-0-	24	1	304	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	36	1	468	2	Y	1					1
						1	9									
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	28	1	471	2	Y	1					2
						1	9									
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					2
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	28	1	421	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	30	1	384	2	Y	2					2
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	17	1	367	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	16	1	353	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	16	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	14	1	311	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

06	960 N	930	-0-	-30	-0-	60	1	862	2	Y	7	6	1	3	8	3
						8	9									
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	59	1	908	2	Y	5	3	1			5
						6	9									
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	64	1	914	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	Y	6	6	1			5
						7	9									
11	960 N	887	-0-	-73	-0-	57	1	822	2	Y	7	6	1	3	8	3
						8	9									

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

06	300 N	285	-0-	-15	-0-	103	1	179	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	105	1	183	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	106	1	183	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	102	1	168	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	105	1	171	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	106	1	231	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	37	1	965	3	N	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	N	-0-					-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	3	N	-0-					-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	3	N	-0-					-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

06	390 N	357	-0-	-33	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	13	1	354	3	N	-0-					-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	14	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

06	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

06	540 N	293	-0-	-247	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

06	840 N	748	-0-	-92	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	3	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	37	1	715	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	32	1	596	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	750	N	498	-0-	-252	-0-	25	1	470	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	579	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	109	1	145	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	116	1	145	3	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	112	1	136	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	112	1	130	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	116	1	136	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	88	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

06	660 N	573	-0-	-87	-0-	33	1	539	2	Y	1					3
						1	9									
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	2	Y	-0-	2	1			1
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	33	1	518	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	31	1	482	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	29	1	491	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	28	1	464	2	Y	3	2	1			2
						3	9									

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

06	630 N	605	-0-	-25	-0-	35	1	569	2	Y	1					3
						1	9									
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	38	1	597	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	38	1	599	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	33	1	563	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	32	1	531	2	Y	4	3	1			2
						4	9									

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

06	270 N	235	-0-	-35	-0-	15 2	1 9	218	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	1 9	214	2	Y	1	1	1			1
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	14 1	1 9	207	2	Y	1	1	1			1
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	13 1	1 9	193	2	Y	1	1	1			1
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	12 1	1 9	178	2	Y	1	1	1			1
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	12 2	1 9	168	2	Y	2	1	1	1	8	1

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	611	2	Y	5	4	1	2	8	2
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	41 3	1 9	629	2	Y	3	2	1			3
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	657	2	Y	3	3	1			3
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	631	2	Y	3	3	1			3
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	656	2	Y	4	4	1			3
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	41 7	1 9	599	2	Y	6	5	1	2	8	2

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

06	150 N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

06	240 N	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	N	-0-	-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	15	1	190	3	N	-0-	-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	16	1	195	3	N	-0-	-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	N	-0-	-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	411	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	22	1	420	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	22	1	398	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	20	1	370	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	387	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	19	1	363	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	23	1	466	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	25	1	487	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	26	1	473	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	22	1	421	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	23	1	435	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	14	1	266	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	161	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	145	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

06	180	N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	65	1	1086	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	861	-0-	-317	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	57	1	980	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

06	600	N	556	-0-	-44	-0-	125	1	431	3	N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	126	1	420	3	N	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	129	1	443	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	128	1	443	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	134	1	454	3	N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	139	1	542	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	6	1	155	3	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2294	-0-	-76	-0-	175	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	176	1	2116	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	182	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	180	1	2037	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	213	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	196	1	2167	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

06	390	N	342	-0-	-48	-0-	114	1	228	3	N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	117	1	220	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	117	1	228	3	N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	113	1	211	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

06	390	N	361	-0-	-29	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

06	330	N	215	-0-	-115	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
07	496	N	168	-0-	-328	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

06	630	N	625	-0-	-5	-0-	47	1	578	3	N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	45	1	572	3	N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	49	1	600	3	N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	52	1	574	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

06	750	N	673	-0-	-77	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	35	1	587	3	N	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	39	1	637	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	229	1	3456	2	Y	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	254	1	3945	2	Y	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	236	1	3522	2	Y	-0-					-0-
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	230	1	3633	2	Y	-0-					-0-
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	227	1	3468	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	1					1
							1	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	116	1	326	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	119	1	337	2	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	107	1	336	2	Y	-0-					1
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	108	1	300	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	114	1	312	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	111	1	272	2	Y	2					2
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	24	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	23	1	595	3	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	24	1	591	3	N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	23	1	563	3	N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	23	1	552	3	N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
07	403	N	16	-0-	-387	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	330	N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

06	300	N	282	-0-	-18	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	22	1	267	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	3	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	70	1	856	3	N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	856	3	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	81	1	884	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

06	480	N	458	-0-	-22	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	35	1	428	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	423	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	37	1	406	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

06	600	N	561	-0-	-39	-0-	42	1	519	3	N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	39	1	496	3	N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	44	1	486	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-			-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

06	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	29	1	287	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	30	1	292	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

06	210 N	170	-0-	-40	-0-	18	1	152	3	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	21	1	174	3	N	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	604	2	Y	1					2
						1	9									
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	62	1	536	2	Y	1					3
						1	9									
08	744 N	406	-0-	-338	-0-	43	1	362	2	Y	1					4
						1	9									
09	690 N	540	-0-	-150	-0-	60	1	480	2	Y	-0-					4
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	626	2	Y	1					5
						1	9									
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	1					6
						1	9									

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	484	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	33	1	473	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	32	1	469	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-							-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-							-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-							-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-							-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	375	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	374	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	25	1	360	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	23	1	335	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

06	420 N	412	-0-	-8	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

06	510 N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496 N	460	-0-	-36	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	99	1	253	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	103	1	256	3	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	103	1	265	3	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	99	1	250	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	102	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	102	1	301	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	41	1	682	3	N	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	40	1	670	3	N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	40	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	91	1	25	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	94	1	18	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	94	1	17	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	91	1	13	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	91	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	93	1	95	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					1
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					1
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	INC G-10		136	-0-	136	136	8	1	126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	INC G-10		119	-0-	119	255	8	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	357	N	102	-0-	-255	-0-	7	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

06	630	N	598	-0-	-32	-0-	41	1	557	3	N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	41	1	575	3	N	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	38	1	496	3	N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	N	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	265	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	48	1	728	3	N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	49	1	752	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	48	1	746	3	N	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	45	1	706	3	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	70	1	869	3	N	-0-					-0-
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	66	1	843	3	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	72	1	879	3	N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	N	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	71	1	877	3	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	3	N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	3	N	-0-					-0-
09	960	N	484	-0-	-476	-0-	38	1	446	3	N	-0-					-0-
10	930	N	646	-0-	-284	-0-	54	1	592	3	N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	54	1	601	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

06	450	N	419	-0-	-31	-0-	144	1	275	3	N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	148	1	254	3	N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	146	1	234	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	141	1	223	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	145	1	216	3	N	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

06	630	N	610	-0-	-20	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	158	1	823	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	156	1	792	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	161	1	821	3	N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	161	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	189	1	1028	3	N	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	176	1	1014	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

06	720	N	670	-0-	-50	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
07	775	N	644	-0-	-131	-0-	38	1	604	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	38	1	632	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	35	1	599	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	3	N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	40	1	882	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	77	1	135	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	78	1	121	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	71	1	123	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	76	1	129	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	83	1	202	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	78	1	165	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	13	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	12	1	309	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	3	N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	14	1	349	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	20	1	488	3	N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
08	527	N	98	-0-	-429	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	8	1	207	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	19	1	481	3	N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	15	1	403	3	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	26	1	480	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	25	1	474	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	18	1	455	3	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	18	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	19	1	471	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	18	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	8 2	1 9	154	2	Y	2	1	1	1	8	1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8 1	1 9	160	2	Y	1	1	1			1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	160	2	Y	1	1	1			1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	145	2	Y	1	1	1			1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	154	2	Y	1	1	1			1
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	149	2	Y	2	1	1	1	8	1

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	655	2	Y	3	5	1			2
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	727	2	Y	4	2	1			4
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	36 4	1 9	668	2	Y	4	4	1			4
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	31 2	1 9	591	2	Y	2	3	1			3
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	37 6	1 9	689	2	Y	5	4	1			4
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	31 3	1 9	601	2	Y	3	5	1			2

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		12	-0-	12	24	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	12	-0-	-24	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	447	2	Y	2					5
							2	9									
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					5
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	41	1	370	2	Y	1					6
							1	9									
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42	1	387	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	Y	2					4
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	11	1	249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	225	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	199	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	381	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	20	1	388	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	377	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	355	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	19	1	363	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	343	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	48	1	753	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	45	1	710	3	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	-0-					-0-
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

06	240	N	174	-0-	-66	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	3	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	3	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	77	1	111	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	81	1	121	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	81	1	145	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	79	1	139	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	79	1	120	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	79	1	111	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	912	3	N	-0-					-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	872	3	N	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	N	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

06	150 N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

06	300 N	281	-0-	-19	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

06	180 N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	83	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	79	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	85	1	1037	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	86	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	91	1	992	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	82	1	900	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	176	1	801	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	183	1	801	3	N	-0-					-0-
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	180	1	795	3	N	-0-					-0-
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	143	1	611	3	N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	149	1	830	3	N	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	174	1	805	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

06	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	37	1	590	3	N	-0-					-0-
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	3	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	132	1	691	3	N	-0-					-0-
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	133	1	637	3	N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	130	1	614	3	N	-0-					-0-
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	130	1	677	3	N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	133	1	655	3	N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

06	810	N	691	-0-	-119	-0-	39	1	652	3	N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	40	1	624	3	N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	37	1	619	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

06	810	N	778	-0-	-32	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	46	1	728	3	N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	44	1	727	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	41	1	697	3	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	36	1	631	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	58	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	54	1	883	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	37	-0-	-1013	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	717	-0-	-306	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
11	900 N	732	-0-	-168	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

06	510 N	418	-0-	-92	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
08	465 N	143	-0-	-322	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

06	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	64	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	64	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	64	1	922	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

06	660 N	629	-0-	-31	-0-	36	1	592	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
09	630 N	542	-0-	-88	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

06	600 N	575	-0-	-25	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

06	900	N	839	-0-	-61	-0-	46	1	793	3	N	-0-					-0-
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	47	1	771	3	N	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	45	1	752	3	N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	36	1	797	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	718	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	98	1	134	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	101	1	125	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	100	1	120	3	N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	97	1	116	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	100	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	100	1	169	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

06	510 N	467	-0-	-43	-0-	147	1	320	3	N	-0-					-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	151	1	303	3	N	-0-					-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	150	1	297	3	N	-0-					-0-
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	145	1	280	3	N	-0-					-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	149	1	281	3	N	-0-					-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

06	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	N	-0-					-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	36	1	890	3	N	-0-					-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	3	N	-0-					-0-
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

06	480 N	477	-0-	-3	-0-	18	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	18	1	470	3	N	-0-					-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	19	1	475	3	N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	19	1	474	3	N	-0-					-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	3	N	-0-					-0-
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	57	1	893	3	N	-0-					-0-
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	52	1	871	3	N	-0-					-0-
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	50	1	822	3	N	-0-					-0-
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

06	510 N	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	24	1	404	3	N	-0-					-0-
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

06	540 N	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	3	N	-0-					-0-
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

06	510 N	455	-0-	-55	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	3	N	-0-					-0-
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	120	-0-	-270	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	67	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	70	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	69	1	988	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

06	480	N	478	-0-	-2	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	209	-0-	-287	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	496	N	65	-0-	-431	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
09	480	N	186	-0-	-294	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	3	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

06	510	N	493	-0-	-17	-0-	27	1	466	3	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

06	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	58	1	906	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	918	3	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

06	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

06	270	N	236	-0-	-34	-0-	98	1	138	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	101	1	133	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	101	1	140	3	N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	98	1	135	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	101	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3	N	-0-				-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 3	N	-0-				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 3	N	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	-0-				-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 3	N	-0-				-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

06	390 N	343	-0-	-47	-0-	19 1	324 3	N	-0-				-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	18 1	289 3	N	-0-				-0-
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	16 1	272 3	N	-0-				-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	17 1	287 3	N	-0-				-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	480 3	N	3	3	8		-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	65 1	227 3	N	-0-				-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	67 1	221 3	N	-0-				-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	66 1	211 3	N	-0-				-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	67 1	234 3	N	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	72 1	281 3	N	-0-				-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	74 1	320 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

06	450 N	418	-0-	-32	-0-	27 1 3 9	388 2	Y	3	3	1	1 8	1
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	27 1 2 9	412 2	Y	2	1	1		2
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	420 2	Y	2	2	1		2
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	398 2	Y	2	2	1		2
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	432 2	Y	3	3	1		2
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	28 1 6 9	413 2	Y	5	3	1	2 8	2

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

06	720 N	588	-0-	-132	-0-	68 1	520 3	N	-0-				-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	78 1	604 3	N	-0-				-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80 1	629 3	N	-0-				-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	78 1	599 3	N	-0-				-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	83 1	656 3	N	-0-				-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	77 1	569 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	147	-0-	-483	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	-0-					-0-
10	775	N	99	-0-	-676	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					1
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					1
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					1
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					1

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	9	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	9	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	111	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	117	1	903	3	N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	114	1	855	3	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	111	1	851	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	115	1	881	3	N	-0-					-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	112	1	801	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	40	1	493	3	N	-0-					-0-
08	558	N	196	-0-	-362	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
09	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	527	N	328	-0-	-199	-0-	25	1	303	3	N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	39	1	595	3	N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	42	1	644	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	45	1	697	3	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-					-0-
11	690	N	453	-0-	-237	-0-	25	1	428	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	43	1	653	3	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	3	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	Y	-0-					2
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	605	2	Y	-0-					2
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	61	1	571	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	Y	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	66	1	641	2	Y	-0-					2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					2
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	68	1	638	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	66	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	Y	-0-					-0-
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

06	480 N	397	-0-	-83	-0-	23	1	371	2	Y	3	3	8			2
						3	9									
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	23	1	361	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					1
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	21	1	315	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	20	1	312	2	Y	1					2
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	55	1	839	3	N	-0-					-0-
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	54	1	839	3	N	-0-					-0-
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	51	1	811	3	N	-0-					-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

06	960 N	749	-0-	-211	-0-	46	1	703	3	N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	3	N	-0-					-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	17	1	328	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

06	270	N	236	-0-	-34	-0-	15	1	219	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	211	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	39	1	649	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

06	330	N	249	-0-	-81	-0-	80	1	167	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	82	1	170	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	83	1	173	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	80	1	169	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	174	2	Y	2	2	1				1
							2	9										
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	85	1	234	2	Y	3	2	1	1	8		1
							3	9										

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-							-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-							-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-							-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-							-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-							-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-							-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

06	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	Y	-0-							-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	4	1	74	2	Y	-0-							-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-							-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-							-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-							-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-							-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	24	1	488	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	28	1	553	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	29	1	537	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 6 RRCID -> 161672 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7128 - 7226

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

06	390	N	371	-0-	-19	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					1
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	34	1	343	2	Y	-0-					1
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	35	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	42	1	315	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	106	1	231	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	110	1	254	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	112	1	267	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	110	1	282	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	113	1	285	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	25	-0-	-335	-0-	4	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	42	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	43	1	1059	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	40	1	977	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	39	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	40	1	891	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	136	1	729	3	N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	3	N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	146	1	764	3	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	141	1	733	3	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	148	1	718	3	N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	144	1	703	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	112	1	967	2	Y	1					3
							1	9									
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	114	1	988	2	Y	2					5
							2	9									
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	117	1	980	2	Y	2					7
							2	9									
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	109	1	869	2	Y	-0-					7
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	114	1	954	2	Y	2					9
							2	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	7	6	8			10
							8	9									

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	35	1	457	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					9
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					9
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					9
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					9
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	45	1	473	2	Y	-0-					9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	921	-0-	-189	-0-	124	1	793	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	122	1	787	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	136	1	934	2	Y	8	4	1	3	8	5
							9	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1264	2	Y	9	5	1	2	8	7
							10	9									
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	152	1	1213	2	Y	9	9	1	2	8	5
							10	9									

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	11	1	165	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

06	600	N	589	-0-	-11	-0-	117	1	469	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	117	1	466	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	121	1	491	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	116	1	457	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	119	1	502	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

06	960	N	926	-0-	-34	-0-	60	1	858	2	Y	7	6	1	3	8	3
							8	9									
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	59	1	906	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	905	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	58	1	843	2	Y	7	6	1	3	8	3
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	83	1	448	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	86	1	478	2	Y	1					1
							1	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	1					2
							1	9									
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	71	1	386	2	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	76	1	417	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	68	1	351	2	Y	2					2
							2	9									

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

06	330	N	300	-0-	-30	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

06	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					1
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	246	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	N	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	47	1	749	3	N	-0-					-0-
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	49	1	768	3	N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

06	570	N	532	-0-	-38	-0-	50	1	482	2	Y	-0-					1
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					1
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	49	1	462	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	214	-0-	-344	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	705	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					1
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					1
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	3	N	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	48	1	764	3	N	-0-					-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	3	N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	80	1	691	2	Y	1					3
							1	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	2					5
							2	9									
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	76	1	610	2	Y	-0-					5
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	80	1	669	2	Y	1					6
							1	9									
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	76	1	654	2	Y	1					7
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	119	-0-	-181	-0-	6	1	112	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	6	1	124	2	Y	1					1
						1	9									
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	93	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	26	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	28	1	498	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	22	1	485	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	24	1	284	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	23	1	252	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	249	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	24	1	216	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	4					5
							4	9									

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	87	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	90	1	385	3	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	86	1	357	3	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	88	1	360	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	534	-0-	-306	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	523	-0-	-345	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	50	1	494	2	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	3	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	183	1	1421	3	N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	173	1	1331	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	178	1	1401	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	177	1	1309	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	29	1	446	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	30	1	427	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	29	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	319	-0-	-131	-0-	20	1	296	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	203	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	201	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	256	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	242	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	220	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	226	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	195	1	294	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	29	1	412	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	27	1	413	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	29	1	418	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	11	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	7	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	38	1	616	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	N	-0-					-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

06	780	N	770	-0-	-10	-0-	47	1	723	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	48	1	745	3	N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

06	510	N	479	-0-	-31	-0-	29	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

06	660	N	615	-0-	-45	-0-	38	1	577	3	N	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					1
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					1
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

06	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

06	720 N	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	45	1	686	3	N	-0-					-0-
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	43	1	672	3	N	-0-					-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	41	1	640	3	N	-0-					-0-
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	-0-					-0-
07	744 N	719	-0-	-25	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	N	-0-					-0-
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	43	1	669	3	N	-0-					-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

06	720 N	663	-0-	-57	-0-	41	1	622	3	N	-0-					-0-
07	775 N	668	-0-	-107	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

06	210 N	117	-0-	-93	-0-	11	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	186	1	658	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	206	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	193	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	184	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	127	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					1
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					1
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					1
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					1
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	21	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	14	1	339	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	14	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	13	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	13	1	327	3	N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	27	1	262	2	Y	-0-					1
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					1
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	27	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	34	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	57	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	54	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	54	1	534	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	59	1	556	2	Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	17	1	430	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	18	1	442	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	16	1	404	3	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	28	1	405	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	28	1	424	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	29	1	420	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	28	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1	406	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	25	1	369	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	44 6	1 9	623	2	Y	5	4	1	2	8	2
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	43 3	1 9	660	2	Y	3	2	1			3
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	667	2	Y	3	3	1			3
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	648	2	Y	4	3	1			4
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	44 3	1 9	641	2	Y	3	4	1			3
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45 8	1 9	648	2	Y	7	4	1	3	8	3

REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	467	2	Y	3	3	1			1
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	28 2	1 9	496	2	Y	2	3	1			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	523	2	Y	2	1	1			1
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	17 2	1 9	376	2	Y	2	3	1			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	543	2	Y	3	3	1			-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	520	2	Y	4	2	1			2

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

06	210	N	143	-0-	-67	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	80	1	1337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	83	1	1313	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	79	1	1317	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	79	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1373	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	72	1	1239	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

06	300	N	186	-0-	-114	-0-	51	1	135	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	51	1	123	2	N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	48	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	44	1	99	2	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	44	1	98	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	43	1	85	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

06	570	N	440	-0-	-130	-0-	40	1	396	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	34	1	337	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	3	N	-0-					-0-
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	3	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	117	1	550	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	121	1	535	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	123	1	546	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	117	1	511	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	121	1	536	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	90	1	840	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	992 N	742	-0-	-250	-0-	80	1	662	3	N	-0-					-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	916	3	N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	859	3	N	-0-					-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	41	1	697	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	N	-0-					-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

06	570 N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	Y	-0-					2
07	589 N	571	-0-	-18	-0-	37	1	534	2	Y	-0-					2
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	34	1	523	2	Y	1					3
						1	9									
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					3
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	32	1	524	2	Y	-0-					3
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					3
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					3
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	45	1	696	2	Y	1					4
						1	9									
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	45	1	658	2	Y	-0-					4
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					4
11	720 N	655	-0-	-65	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					4

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

06	2700 X	2507	-0-	-193	-0-	285	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	2759 N	2430	-0-	-329	-0-	271	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	297	1	2396	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	287	1	2280	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	293	1	2212	2	N	-0-					-0-
11	2610 N	2420	-0-	-190	-0-	282	1	2138	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
07	279 N	165	-0-	-114	-0-	18	1	147	2	N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					5
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					5
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	2			Y	-0-					5
10	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					5
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	3	N	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	3	N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	N	-0-					-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	22	1	528	3	N	-0-					-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	9	-0-	9	18	9	3			N	-0-					-0-
09	26 N	8	-0-	-18	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

06	480 N	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

06	240 N	211	-0-	-29	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

06	780 N	729	-0-	-51	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					2
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	70	1	698	2	Y	-0-					2
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	71	1	668	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	63	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	702	2	Y	-0-					-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	60	1	587	2	Y	-0-					2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	64	1	640	2	Y	-0-					2
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	626	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					1
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					1
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	42	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	61	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	55	1	412	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					1
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					1
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

06	330	N	306	-0-	-24	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	105	1	299	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	106	1	296	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	108	1	295	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	103	1	276	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	107	1	287	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	109	1	354	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					1
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					1
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

06	240	N	208	-0-	-32	-0-	19	1	187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

06	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	16	1	160	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	23	1	412	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	23	1	406	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	18	1	390	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	16	1	360	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	18	1	389	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	1					2
						1	9									
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	288	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

06	690 N	524	-0-	-166	-0-	51	1	473	3	N	-0-					-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	67	1	558	3	N	-0-					-0-
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	63	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	55	1	426	3	N	-0-					-0-
10	620 N	268	-0-	-352	-0-	30	1	238	3	N	-0-					-0-
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

06	570 N	531	-0-	-39	-0-	25	1	502	2	Y	4	3	1	2 8		2
						4	9									
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	26	1	509	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	25	1	463	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	23	1	439	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	332	2	Y	3	3	1	1 8		1
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	164	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	34	1	639	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	32	1	609	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	29	1	549	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	101	1	227	3	N	-0-					-0-
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	103	1	207	3	N	-0-					-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	101	1	167	3	N	-0-					-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	98	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	104	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	206	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	193	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	212	1	1711	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	202	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	217	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	199	1	1509	2	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

06	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	62	1	619	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	68	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	66	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	682	2	Y	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

06	750	N	672	-0-	-78	-0-	61	1	604	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	66	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	63	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

06	660	N	474	-0-	-186	-0-	43	1	427	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	59	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	41	1	387	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	61	1	473	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	64	1	507	3	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	820	-0-	-290	-0-	79	1	741	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	126	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	944	3	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	924	-0-	-254	-0-	104	1	820	3	N	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	36	1	336	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	39	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	35	1	272	3	N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	103	1	356	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	N	429	-0-	-129	-0-	117	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	104	1	286	2	Y	-0-					1
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	109	1	322	2	Y	1					2
							1	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

06	450	N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	3	N	-0-					-0-
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	42	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	40	1	317	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	3	N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	411	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

06	450	N	448	-0-	-2	-0-	42	1	406	2	Y	-0-					1
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	42	1	419	2	Y	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	43	1	402	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	Y	-0-					-0-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

06	210	N	166	-0-	-44	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	30	1	617	3	N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		61	-0-	61	61	7	1	54	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		50	-0-	50	111	6	1	44	3	N	-0-					-0-
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

06	300	N	232	-0-	-68	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	189	2	Y	1					1
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	342	-0-	-408	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					3
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	53	1	775	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	2					5
							2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	28	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	160	1	1228	3	N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	167	1	1294	3	N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	165	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	159	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	156	1	1153	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		6	-0-	6	15	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	21	N	6	-0-	-15	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1			1
						1	9							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			1
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			1
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			1

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	355	-0-	-335	-0-	34	1	321	3	N	-0-			-0-
07	651 N	381	-0-	-270	-0-	41	1	340	3	N	-0-			-0-
08	558 N	291	-0-	-267	-0-	33	1	258	3	N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	72	1	562	3	N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	87	1	683	3	N	-0-			-0-
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 1 RRCID -> 170573 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8432 - 8523

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

06	210 N	185	-0-	-25	-0-	17	1	166	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	26	1	258	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	24	1	235	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	63	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	58	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	56	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	90	1	298	2	N	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	369	2	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	483	2	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	2	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	90	1	362	2	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	72	1	269	2	N	-0-					-0-
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	72	1	434	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	87	1	434	2	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	N	-0-					-0-
07	651 N	429	-0-	-222	-0-	16	1	413	3	N	-0-					-0-
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	19	1	473	3	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	N	-0-					-0-
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	18	1	140	3	N	-0-					-0-
09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

06	480 N	367	-0-	-113	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	N	-0-					-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-					-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

06	360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

06	420 N	361	-0-	-59	-0-	33	1	325	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					-0-
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	96	1	180	2	Y	-0-					2
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	98	1	168	2	Y	-0-					2
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	98	1	166	2	Y	-0-					2
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	92	1	162	2	Y	-0-					2
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	99	1	174	2	Y	-0-					2
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	95	1	165	2	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	159	1	1254	2	Y	-0-					5
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	191	1	1407	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	194	1	1440	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	187	1	1328	2	Y	2					5
							2	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	200	1	1418	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	189	1	1374	2	Y	2					8
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	126	1	451	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	128	1	449	2	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	113	1	440	2	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	116	1	435	2	Y	1					3
							1	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	128	1	529	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	Y	2					3
							2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

06	240	N	195	-0-	-45	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					1
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					1
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					1
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					1

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

06	690	N	649	-0-	-41	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					2
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					2
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	40	1	614	2	Y	2					4
							2	9									
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	40	1	588	2	Y	-0-					4
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					4
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					4

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

06	240	N	191	-0-	-49	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

06	420 N	335	-0-	-85	-0-	35	1	300	3	N	-0-					-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	37	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	37	1	294	3	N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	35	1	287	3	N	-0-					-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	34	1	271	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

06	240 N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					1
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	16	1	260	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	1					1
						1	9									
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	233	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					3
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					3
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-	1	1			2
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	21	1	306	2	Y	1					3
						1	9									
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	1	1			2
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	1					3
						1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

06	720 N	631	-0-	-89	-0-	58	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	686	-0-	-58	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	63	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

06	150 N	135	-0-	-15	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

06	180 N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

06	1980 N	1347	-0-	-633	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-					2
07	1643 N	1041	-0-	-602	-0-	61	1	980	2	Y	-0-					2
08	1023 N	879	-0-	-144	-0-	52	1	826	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	118	1	1726	2	Y	2					2
						2	9									
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	Y	3					3
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			Y	-0-					6
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					6
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					6
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			Y	-0-					6
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					6
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					6

BLOODWORTH 139 WELL #: 8 RRCID -> 174449 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6730 - 7270

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	588	508	1	7	8	270
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					270
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					270
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					270

ALDWELL-MCPHERSON WELL #: 2 RRCID -> 174594 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8436 - 8584

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

06	450	N	299	-0-	-151	-0-	27	1	271	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	290	-0-	-113	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

06	390	N	380	-0-	-10	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
08	341	N	212	-0-	-129	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	40	1	332	3	N	-0-					-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	40	1	322	3	N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	40	1	327	3	N	-0-					-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

06	420 N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	402	2	Y	1					1
						1	9									
08	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					1
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					1
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

06	990 N	920	-0-	-70	-0-	50	1	870	3	N	-0-					-0-
07	992 N	911	-0-	-81	-0-	52	1	859	3	N	-0-					-0-
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-					-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-
*11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	3	N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

06	270 N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	347	2	Y	-0-					4
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	115	1	355	2	Y	-0-					4
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	2	Y	-0-	1	1			3
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	109	1	328	2	Y	1					4
						1	9									
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	112	1	279	2	Y	-0-	1	1			3
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	108	1	274	2	Y	1					4
						1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	173	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	155	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	173	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-	171	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	161	1	1216	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	56	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	398	-0-	-172	-0-	37	1	358	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	620 N	249	-0-	-371	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	240	-0-	-330	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	281	-0-	-289	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					1
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	Y	1					2
						1	9									
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	1					3
						1	9									
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	2	Y	-0-					3
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	59	1	496	2	Y	1					4
						1	9									
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	56	1	481	2	Y	1					5
						1	9									

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

06	660 N	617	-0-	-43	-0-	64	1	553	3	N	-0-					-0-
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	69	1	575	3	N	-0-					-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	70	1	559	3	N	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	70	1	578	3	N	-0-					-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558 N	515	-0-	-43	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

06	210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

06	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					1
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					1
08	806 N	788	-0-	-18	-0-	40	1	747	2	Y	1					2
						1	9									
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					2
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-	1	1			1
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					5
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					5
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					5
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					5
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					5
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					5

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					7
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					7
08	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					7
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	-0-					7
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	-0-					7
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					7

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					4
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					4
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-	1	1			3
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	1					4
							1	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	2	Y	-0-	1	1			3
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					1
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					1
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					1
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	99	1	1572	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	99	1	1572	2	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	99	1	1558	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1600	2	Y	2					12
							2	9									
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	103	1	1503	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	Y	2					12
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					2
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					2
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	32	1	487	2	Y	1					3
						1	9									
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					3
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					3

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	113	1	403	2	Y	-0-					2
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	115	1	403	2	Y	-0-					2
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	113	1	401	2	Y	1					3
						1	9									
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	111	1	387	2	Y	-0-					3
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	112	1	409	2	Y	-0-					3
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-					3

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					1
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					1
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	34	1	633	2	Y	1					2
						1	9									
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-	1	1			1
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

06	570 N	564	-0-	-6	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					1
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					1
08	558 N	408	-0-	-150	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					1
09	570 N	379	-0-	-191	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					1
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	22	1	387	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

06	690 N	676	-0-	-14	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					1
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					1
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					1
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	34	1	625	2	Y	1					2
						1	9									
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	Y	-0-	1	1			1
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	102	1	876	2	Y	2					3
							2	9									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	Y	2					5
							2	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	Y	1					6
							1	9									
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	104	1	835	2	Y	1					7
							1	9									
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	108	1	902	2	Y	1					8
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	101	1	876	2	Y	1					9
							1	9									

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	Y	1					2
							1	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	60	1	520	2	Y	1					3
							1	9									
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	Y	-0-					3
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	59	1	471	2	Y	1					4
							1	9									
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	63	1	524	2	Y	1					5
							1	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	Y	-0-					5

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	170	1	876	2	Y	1					3
							1	9									
07	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	169	1	846	2	Y	2					5
							2	9									
08	1240	N	569	-0-	-671	-0-	124	1	444	2	Y	1					6
							1	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	160	1	749	2	Y	1					7
							1	9									
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	170	1	831	2	Y	1					8
							1	9									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	1					9
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	1					1
							1	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	66	1	526	2	Y	-0-					1
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	2	Y	1					2
							1	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	Y	1					3
							1	9									

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	673	2	Y	1					2
							1	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	711	2	Y	1					3
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	Y	2					5
							2	9									
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	76	1	605	2	Y	-0-					5
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	78	1	648	2	Y	1					6
							1	9									
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	71	1	612	2	Y	1					7
							1	9									

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	19	1	28	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					1
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					2
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					2
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					2

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

06	690	N	378	-0-	-312	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					1
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					1
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	5	5	8			1
							6	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	1					2
							1	9									
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	Y	1					1
							1	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	1					2
							1	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	-0-					2
10	496	N	332	-0-	-164	-0-	18	1	313	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	480	N	127	-0-	-353	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					1
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					1
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	24	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	20	1	313	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	27	1	455	3	N	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

06	570	N	569	-0-	-1	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

06	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	68	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	70	1	1152	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	66	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	999	-0-	-141	-0-	43	1	956	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

06	480	N	468	-0-	-12	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
08	527	N	384	-0-	-143	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-
08	713	N	629	-0-	-84	-0-	35	1	594	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

06	870	N	749	-0-	-121	-0-	41	1	708	3	N	-0-					-0-
07	899	N	728	-0-	-171	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
08	837	N	715	-0-	-122	-0-	40	1	675	3	N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	37	1	616	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

06	540	N	475	-0-	-65	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	43	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

06	540	N	387	-0-	-153	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	442	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	N	-0-					-0-
10	589	N	469	-0-	-120	-0-	53	1	416	3	N	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					5
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	725	2	Y	1					6
							1	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	45	1	716	2	Y	2	2	1	1	8	5
							2	9									
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					5
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	44	1	644	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	44	1	680	2	Y	1					6
							1	9									

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					5
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					5
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	1	1			4
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	26	1	386	2	Y	1					5
							1	9									
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	1	1			4
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

06	450 N	283	-0-	-167	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	20	1	376	2	Y	1					1
						1	9									
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	37	1	638	3	N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	38	1	619	3	N	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	36	1	610	3	N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	50	1	821	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	320	-0-	-734	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	801	-0-	-315	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

06	600	N	474	-0-	-126	-0-	84	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	87	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

06	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					6
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	42	1	668	2	Y	1					7
							1	9									
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	50	1	784	2	Y	-0-	2	1			5
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	Y	2					7
							2	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1243	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	2					7
							2	9									

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

06	990	N	869	-0-	-121	-0-	51	1	812	2	Y	5	1	1	5	8	4
							6	9									
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	54	1	861	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	54	1	795	2	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	57	1	837	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	36	1	598	3	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	594	3	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	28	1	627	3	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	59	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	58	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	58	1	984	3	N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	3	N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	44	1	966	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	29	1	290	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	26	1	253	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	82	1	638	3	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

06	630	N	607	-0-	-23	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	42	1	685	3	N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	29	1	502	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	32	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					1
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	63	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	61	1	1142	2	Y	-0-					2
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	59	1	1085	2	Y	1					3
							1	9									
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	62	1	1104	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	61	1	1069	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	3	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	61	1	1062	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	63	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	61	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50	1	1122	3	N	-0-					-0-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	32	-0-	-778	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
07	837	N	266	-0-	-571	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					1
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	84	1	1574	2	Y	-0-					1
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1199	2	Y	1					2
							1	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					1

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	31	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

06	660	N	619	-0-	-41	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					1
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	1					2
							1	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	Y	-0-	1	1			1
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	68	1	1211	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	68	1	1251	2	Y	1					2
							1	9									
08	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	67	1	1251	2	Y	1					3
							1	9									
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-					3
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-	2	1			1
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	67	1	1190	2	Y	1					2
							1	9									

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

06	510	N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	863	3	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	74	1	729	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	68	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	68	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	57	1	558	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	744	N	434	-0-	-310	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	58	1	546	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	18	1	174	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	12	1	122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	31	1	544	2	Y	-0-					1
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					1
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					1
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	541	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					1

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	1					1
							1	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					1
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					2
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	41	1	602	2	Y	-0-					2
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	38	1	580	2	Y	2					4
							2	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					4
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					4
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	31	1	502	2	Y	-0-					4

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					1
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					1
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	331	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	45	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	43	1	403	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					1
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	-0-					1
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	1					2
							1	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	101	1	104	2	Y	-0-	2	1			1
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	102	1	85	2	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	98	1	55	2	Y	-0-					2
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	94	1	35	2	Y	-0-					2
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	98	1	43	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	109	2	Y	-0-					1

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	140	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					1
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	1					2
							1	9									
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					2
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					2
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					2

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	21	1	350	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

06	330 N	287	-0-	-43	-0-	26	1	261	2	Y	-0-	2	1			1
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	2					3
						2	9									
08	186 N	71	-0-	-115	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					3
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					3
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	15	1	133	2	Y	-0-	2	1			1
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	938	3	N	-0-					-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	3	N	-0-					-0-
08	961 N	869	-0-	-92	-0-	49	1	820	3	N	-0-					-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-					-0-
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

06	630 N	593	-0-	-37	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
08	589 N	548	-0-	-41	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
09	600 N	459	-0-	-141	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

06	360 N	343	-0-	-17	-0-	31	1	309	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	33	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

06	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	21	1	340	2	N	-0-					2
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	363	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	2	N	-0-					1
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	23	1	341	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	1					2
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

06	840	N	656	-0-	-184	-0-	59	1	590	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	868	N	588	-0-	-280	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	60	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	697	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

06	750	N	651	-0-	-99	-0-	59	1	585	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	56	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	55	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	58	1	564	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	Y	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

06	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					2
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			1
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	6	1	84	2	Y	1					1
						1	9									
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	541	-0-	-209	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
07	775 N	591	-0-	-184	-0-	35	1	556	3	N	-0-					-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	N	-0-					-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	46	1	792	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	595	-0-	-95	-0-	41	1	554	3	N	-0-					-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
08	713 N	291	-0-	-422	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-					-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	87	1	812	3	N	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	858	3	N	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	103	1	799	3	N	-0-					-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	99	1	776	3	N	-0-					-0-
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	106	1	835	3	N	-0-					-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

06	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	452	2	Y	1					1
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					1
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					1
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

06	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					1
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					1
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

06	630	N	626	-0-	-4	-0-	34	1	592	3	N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

06	270	N	236	-0-	-34	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	26	1	249	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

06	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

06	540	N	358	-0-	-182	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
07	620	N	317	-0-	-303	-0-	30	1	287	3	N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	29	1	275	3	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

06	570	N	544	-0-	-26	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

06	420 N	388	-0-	-32	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

06	990 N	839	-0-	-151	-0-	38	1	801	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	48	1	990	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	46	1	954	3	N	-0-					-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	N	-0-					-0-
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	51	1	951	3	N	-0-					-0-
*11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

06	390 N	163	-0-	-227	-0-	64	1	99	3	N	-0-					-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	54	1	257	3	N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	83	1	298	3	N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	-0-					-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	84	1	291	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

06	210 N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	42	1	685	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	48	1	703	3	N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	45	1	651	3	N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	45	1	656	3	N	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	43	1	598	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

06	990	N	935	-0-	-55	-0-	54	1	881	3	N	-0-					-0-
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	63	1	917	3	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	59	1	856	3	N	-0-					-0-
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	61	1	887	3	N	-0-					-0-
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	59	1	812	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	3	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	111	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	108	1	1568	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	109	1	1575	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	98	1	1355	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 57 WELL #: 4 RRCID -> 179663 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5032 - 5172

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	56	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	57	1	942	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	55	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					-0-
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

06	960	N	952	-0-	-8	-0-	52	1	900	3	N	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	54	1	882	3	N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	52	1	874	3	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

06	630	N	440	-0-	-190	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	37	1	612	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
10	651	N	457	-0-	-194	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
11	690	N	357	-0-	-333	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

06	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

06	360	N	333	-0-	-27	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

06	690 N	471	-0-	-219	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
07	682 N	37	-0-	-645	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	N	-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

06	480 N	456	-0-	-24	-0-	25	1	430	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
08	620 N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

06	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					1
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	38	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

06	330	N	307	-0-	-23	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	24	1	299	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

06	600	N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	559	2	Y	1					1
							1	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	45	1	474	2	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	1					1
							1	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	3	3	8			1
							3	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

06	480	N	475	-0-	-5	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					4
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					4
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					4
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					4
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					4
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	37	1	290	3	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
07	589	N	304	-0-	-285	-0-	33	1	271	3	N	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	38	1	297	3	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	356	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	Y	15	9	1	7	8	6
							17	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	200	1	2179	2	Y	38	14	1	14	8	16
							42	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	157	1	1581	2	Y	25	23	1	8	8	10
							28	9									
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	171	1	1535	2	Y	32	20	1	12	8	10
							35	9									
10	682	N	258	-0-	-424	-0-	21	1	235	2	Y	2	11	1			1
							2	9									
11	660	N	249	-0-	-411	-0-	17	1	229	2	Y	3					4
							3	9									

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	39	1	631	3	N	-0-					-0-
07	713	N	330	-0-	-383	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	37	1	604	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	40	1	579	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					1
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					1
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					1
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

06	330 N	318	-0-	-12	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					1
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					1
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					1
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					1
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

06	630 N	481	-0-	-149	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	58	1	485	3	N	-0-					-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	65	1	505	3	N	-0-					-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	N	-0-					-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	60	1	475	3	N	-0-					-0-
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	43	1	424	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	842	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	92	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	93	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	88	1	829	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	527 N	261	-0-	-266	-0-	261	2			Y	-0-					3
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					3
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					3
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					3
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

06	450 N	196	-0-	-254	-0-	196	2			Y	-0-					3
07	434 N	45	-0-	-389	-0-	45	2			Y	-0-					3
08	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					3
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					3
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

06	570 N	255	-0-	-315	-0-	255	2			Y	-0-					4
07	527 N	240	-0-	-287	-0-	240	2			Y	-0-					4
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					4
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					4
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					4
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					4

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

06	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2			Y	-0-					2
07	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					2
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					2
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					2
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					2
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

06	660 N	278	-0-	-382	-0-	278	2			Y	-0-					6
07	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					6
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					6
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					6
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					6
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2			Y	-0-					6

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

06	480 N	216	-0-	-264	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	8			5
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2			Y	-0-					5
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					5
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					5
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					5
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					2
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					2
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	60	1	916	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	62	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	61	1	943	3	N	-0-					-0-
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	3	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

06	870	N	865	-0-	-5	-0-	53	1	812	3	N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	55	1	840	3	N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	52	1	810	3	N	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	56	1	868	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

06	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	100	1	1523	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	100	1	1528	3	N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	3	N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	116	1	1817	3	N	-0-					-0-
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	111	1	1725	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	74	1	1135	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	77	1	1177	3	N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1181	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	71	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	74	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	71	1	1104	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	16	1	252	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	1					6
							1	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	40	1	612	2	Y	1					6
							1	9									

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

06	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					2
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					2
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					2
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

06	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			Y	-0-					3
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					3
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					3
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	101	1	300	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	103	1	258	3	N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	107	1	259	3	N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	105	1	273	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1604	3	N	-0-					-0-
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	59	1	901	3	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	61	1	927	3	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	3	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	57	1	879	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					7
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					7
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	8			7
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					7
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					7

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	16	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					1
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					1
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

06	150 N	146	-0-	-4	-0-	90	1	56	3	N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

06	510 N	441	-0-	-69	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-					-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

06	210 N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

06	600 N	597	-0-	-3	-0-	35	1	562	3	N	-0-					-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	3	N	-0-					-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	38	1	529	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

06	570 N	299	-0-	-271	-0-	299	2			Y	-0-					6
07	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	2			Y	-0-					6
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					6
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					6
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					6
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					6

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	74	-0-	-946	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					1
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	268	-0-	-422	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	57	1	1207	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	61	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	60	1	1228	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	55	1	1119	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	56	1	1040	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	56	1	1013	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	613	-0-	-410	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
09	720	N	615	-0-	-105	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	Y	-0-					5
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	1					6
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	Y	-0-	2	1			4
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	1					5
							1	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	1					5
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
07	589	N	333	-0-	-256	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
08	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	97	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	61	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	99	1	166	2	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	96	1	175	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	99	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	21	1	315	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	23	1	310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	24	1	320	2	Y	1					2
							1	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	76	1	1314	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	77	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	68	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	3	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	49	1	1079	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

06	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

06	540	N	534	-0-	-6	-0-	29	1	505	3	N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
11	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	36	1	353	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	38	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	90	1	577	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	97	1	641	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	95	1	577	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	90	1	541	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	88	1	466	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	Y	5	4	1	1	8	3
							6	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	22	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					1
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	17	1	276	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	271	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

06	630 N	611	-0-	-19	-0-	38	1	571	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	38	1	521	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	37	1	492	2	Y	1					2
						1	9									
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	33	1	517	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	86	1	856	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	88	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	90	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	954	-0-	-6	-0-	87	1	858	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	96	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	87	1	815	2	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
08	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	70	1	945	2	Y	3	1	8			4
						3	9									
09	1140 N	983	-0-	-157	-0-	59	1	903	2	Y	19	5	1	16	8	2
						21	9									
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	984	2	Y	11	4	1	6	8	3
						12	9									
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	Y	4	5	1			2
						4	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

06	840 N	768	-0-	-72	-0-	134	1	632	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	868 N	809	-0-	-59	-0-	139	1	669	2	Y	1					2
						1	9									
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	125	1	726	2	Y	2	1	8			3
						2	9									
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	119	1	577	2	Y	1					4
						1	9									
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
11	840 N	777	-0-	-63	-0-	134	1	640	2	Y	3					4
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

06	540	N	524	-0-	-16	-0-	84	1	440	2	N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	87	1	449	2	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	2	N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	84	1	402	2	N	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	87	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	84	1	394	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

06	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					1
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					1
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					1
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					1
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					1
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

06	510	N	507	-0-	-3	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	35	1	492	3	N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	32	1	447	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	3	N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	51	1	719	3	N	-0-					-0-
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	47	1	620	3	N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	538	3	N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	30	1	499	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					1
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	51	1	932	2	Y	1					2
							1	9									
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-					2
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					2
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	51	1	907	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	50	1	875	2	Y	-0-					1

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

06	630 N	588	-0-	-42	-0-	53	1	529	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	557	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	61	1	578	2	Y	-0-					-0-
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	91	1	201	3	N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	97	1	205	3	N	-0-					-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	97	1	202	3	N	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	93	1	186	3	N	-0-					-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	96	1	163	3	N	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	94	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	900	N	14	-0-	-886	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	992	N	486	-0-	-506	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

06	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	26	1	208	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

06	420 N	401	-0-	-19	-0-	124	1	277	2	N	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	132	1	288	2	N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	132	1	271	2	N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	128	1	252	2	N	-0-			-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	132	1	248	2	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	128	1	242	2	N	-0-			-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	74	1	973	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	79	1	1078	2	Y	1					1
							1	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	Y	5	4	8			2
							6	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	97	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

06	180	N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

06	570	N	561	-0-	-9	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	3	N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	34	1	468	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

06	570 N	524	-0-	-46	-0-	37	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	Y	1					1
						1	9									
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	Y	-0-					1
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	52	1	563	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	49	1	517	2	Y	-0-					1

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

06	660 N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	42	1	631	2	Y	1					1
						1	9									
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-					1
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	660 N	657	-0-	-3	-0-	57	1	599	2	Y	1					2
						1	9									

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

06	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

06	120 N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	327	-0-	-93	-0-	23	1	303	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	20	1	215	2	Y	1					1
							1	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

06	570	N	485	-0-	-85	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	38	1	425	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	38	1	409	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

06	690	N	624	-0-	-66	-0-	38	1	586	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	3	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	664	3	N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	44	1	693	3	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

06	780	N	606	-0-	-174	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	194	1	385	3	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	200	1	400	3	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	199	1	386	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	193	1	381	3	N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	3	N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	202	1	522	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

06	870	N	827	-0-	-43	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	52	1	800	3	N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	49	1	769	3	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

06	270	N	194	-0-	-76	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	3	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

06	180	N	110	-0-	-70	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	41	1	337	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	41	1	364	3	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	39	1	323	3	N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

06	390	N	335	-0-	-55	-0-	35	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	31	1	260	3	N	-0-					-0-
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	73	1	602	3	N	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	67	1	537	3	N	-0-					-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	63	1	563	3	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	81	1	664	3	N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	69	1	547	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	72	1	618	3	N	-0-					-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	77	1	635	3	N	-0-					-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	75	1	600	3	N	-0-					-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	66	1	596	3	N	-0-					-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	642	3	N	-0-					-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	750	-0-	-521	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	728	-0-	-412	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					1
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	56	1	1030	2	Y	1					2
						1	9									
08	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					2
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	52	1	953	2	Y	1					3
						1	9									
10	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	Y	-0-	2	1			1
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	435	2	Y	1					1
						1	9									
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					1
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					1
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	392	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	-0-					4
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					4
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	-0-					4
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					4
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					4
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	48	1	532	3	Y	-0-					4

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	57	1	538	3	N	-0-					-0-
08	682	N	504	-0-	-178	-0-	48	1	456	3	N	-0-					-0-
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	51	1	489	3	N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	46	1	476	3	N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	39	1	373	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	87	1	506	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	452	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	81	1	402	3	N	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	78	1	373	3	N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	81	1	391	3	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	80	1	395	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	32	1	587	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	33	1	593	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	28	1	616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	25	1	541	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	27	1	589	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	23	1	508	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	704	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	868	N	766	-0-	-102	-0-	41	1	722	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	32	1	712	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	31	1	680	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	31	1	684	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	28	1	626	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

06	270	N	237	-0-	-33	-0-	56	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	59	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	56	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	55	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	57	1	184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

06	750	N	711	-0-	-39	-0-	99	1	609	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	103	1	571	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	97	1	592	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	93	1	538	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	96	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	95	1	582	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

06	600	N	564	-0-	-36	-0-	32	1	531	2	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	423	-0-	-259	-0-	25	1	397	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	26	1	408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	33	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

06	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	323	2	Y	1					2
							1	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	16	1	271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	1					2
							1	9									
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	32	1	502	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	70	1	688	3	Y	5	5	8			5
							6	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	73	1	693	3	Y	-0-					5
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	61	1	683	3	Y	-0-					5
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					5
*10	775	N	720	-0-	-55	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					5
*11	720	N	697	-0-	-23	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					5

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	3	Y	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					1
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					1
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					2
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	-0-					2
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					2
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					2
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					2
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					1
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					1
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					1
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					1
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					1
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					1

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	270	-0-	-240	-0-	20	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	Y	1					1
							1	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	1					2
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					2
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	477	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	32	1	416	2	Y	2					2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

06	660	N	267	-0-	-393	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	682	N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	63	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	64	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	62	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	58	1	923	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	62	1	967	3	N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	60	1	924	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

06	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

06	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

06	450	N	339	-0-	-111	-0-	35	1	303	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	40	1	345	2	Y	1					2
							1	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	49	1	410	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	Y	1					3
							1	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	Y	-0-					3
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

06	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	71	1	935	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	72	1	984	2	Y	1					1
							1	9									
08	1147	N	783	-0-	-364	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					1
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	64	1	857	2	Y	-0-					1
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	89	1	957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	3	2	8			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

06	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

06	870 N	819	-0-	-51	-0-	38	1	780	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	41	1	808	3	N	-0-					-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	766	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-					-0-
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	34	1	324	3	N	-0-					-0-
09	450 N	191	-0-	-259	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

06	540 N	376	-0-	-164	-0-	39	1	337	3	N	-0-					-0-
07	465 N	273	-0-	-192	-0-	29	1	244	3	N	-0-					-0-
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	36	1	307	3	N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	38	1	311	3	N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	36	1	286	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	26	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	266	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	36	1	663	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	40	1	714	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	30	1	677	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	86	1	1132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	88	1	1200	2	Y	1					1
							1	9									
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	83	1	1237	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	108	1	1135	2	Y	5	3	8			3
							6	9									

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

06	510	N	419	-0-	-91	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

06	510	N	427	-0-	-83	-0-	31	1	396	3	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	38	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	37	1	453	3	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	3	N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	3	N	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	775	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

06	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	93	1	1415	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	99	1	1514	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	97	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	77	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	591	-0-	-969	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	93	1	1427	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	93	1	1411	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	72	1	1123	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	85	1	1346	3	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	96	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	926	-0-	-244	-0-	56	1	870	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

06	870	N	849	-0-	-21	-0-	52	1	797	3	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	N	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

06	660	N	181	-0-	-479	-0-	13	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	Y	1					1
							1	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					1
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	55	1	593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					1

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	48	1	623	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	46	1	610	2	Y	-0-					1
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	705	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	108	1	1471	2	Y	1					1
							1	9									
08	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	99	1	1485	2	Y	1					2
							1	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					2
10	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	116	1	1251	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	108	1	1129	2	Y	2					3
							2	9									

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					1
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	63	1	1001	2	Y	-0-					7
07	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	60	1	957	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	Y	2					4
							2	9									
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1219	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	64	1	984	2	Y	1					6
							1	9									

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					3
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	2					4
							2	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	255	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	443	-0-	-187	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					3
07	651	N	459	-0-	-192	-0-	27	1	431	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	1					2
							1	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	1					3
							1	9									

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	776	-0-	-681	-0-	84	1	692	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	537	-0-	-486	-0-	60	1	477	3	N	-0-					-0-
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	66	1	593	3	N	-0-					-0-
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	53	1	435	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	55	1	439	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	41	1	394	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

06	930	N	782	-0-	-148	-0-	68	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	71	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5092 - 5934

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	62	-0-	-248	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
07	279 N	173	-0-	-106	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

06	240 N	232	-0-	-8	-0-	108	1	124	3	N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	115	1	122	3	N	-0-					-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	97	1	116	3	N	-0-					-0-
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	30	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	66	1	122	3	N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	31	1	113	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

06	750 N	633	-0-	-117	-0-	129	1	504	3	N	-0-					-0-
07	744 N	536	-0-	-208	-0-	126	1	410	3	N	-0-					-0-
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	126	1	414	3	N	-0-					-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	120	1	373	3	N	-0-					-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	124	1	381	3	N	-0-					-0-
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	136	1	553	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	15	1	278	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 X	1067	-0-	-43	-0-	131	1	936	3	N	-0-					-0-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	145	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	141	1	1033	3	N	-0-					-0-
10	1209 X	1050	-0-	-159	-0-	142	1	908	3	N	-0-					-0-
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	137	1	865	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	40	1	825	3	N	-0-					-0-
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	40	1	822	3	N	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-					-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

06	690	N	641	-0-	-49	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
08	837	N	552	-0-	-285	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
09	630	N	398	-0-	-232	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
10	620	N	248	-0-	-372	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					2
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	1					3
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-	1	1			2
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	18	1	277	2	Y	1					3
							1	9									

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

06	810	N	708	-0-	-102	-0-	200	1	508	2	Y	-0-					4
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	200	1	505	2	Y	-0-					4
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	141	1	811	2	Y	-0-	1	1			3
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	213	1	739	2	Y	1					4
							1	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	222	1	698	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	202	1	522	2	Y	1					4
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					4
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					4
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-	1	1			3
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	1					4
							1	9									
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	1	1			3
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	1					4
							1	9									

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	INC G-10		87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		88	-0-	88	175	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	262	N	87	-0-	-175	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	70	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					1
10	1023	N	352	-0-	-671	-0-	30	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	321	-0-	-969	-0-	28	1	292	2	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	806	N	675	-0-	-131	-0-	33	1	639	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	29	1	526	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	690	N	138	-0-	-552	-0-	7	1	130	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	62	-0-	-478	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	21	1	410	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	401	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	371	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	18	1	339	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	N	-0-					-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	41	1	652	3	N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

06	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					1
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					1
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					1
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					1
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					1
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					1
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					1
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					2
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					2
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					2
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					2
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					2
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					2

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

06	360 N	311	-0-	-49	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					2
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	2	Y	-0-	1	1			1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					1
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	280	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1					2
						1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					2
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-	1	1			1
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	1					2
						1	9									
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1					3
						1	9									

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					1
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	146	1	784	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	160	1	937	2	Y	1					2
						1	9									
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	970	2	Y	1					3
						1	9									
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	134	1	822	2	Y	3	1	8			5
						3	9									
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	143	1	848	2	Y	2	6	1			1
						2	9									
11	1080 N	873	-0-	-207	-0-	141	1	729	2	Y	3					4
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	2	Y	-0-					1
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	40	1	731	2	Y	-0-					1
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					1
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	1					2
							1	9									
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-	1	1			1
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	76	1	1349	2	Y	-0-					2
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	76	1	1393	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	74	1	1389	2	Y	1					3
							1	9									
09	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-					3
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	76	1	1358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	74	1	1303	2	Y	1					2
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

06	600	N	511	-0-	-89	-0-	53	1	458	3	N	-0-					-0-
07	682	N	482	-0-	-200	-0-	52	1	430	3	N	-0-					-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	64	1	510	3	N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	634	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	55	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

06	570	N	309	-0-	-261	-0-	32	1	277	3	N	-0-					-0-
07	682	N	266	-0-	-416	-0-	29	1	237	3	N	-0-					-0-
08	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	661	-0-	-239	-0-	69	1	592	3	N	-0-					-0-
07	930	N	586	-0-	-344	-0-	63	1	523	3	N	-0-					-0-
08	868	N	164	-0-	-704	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	57	1	466	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

06	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

06	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					1
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					1
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	N	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	56	1	693	3	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	54	1	673	3	N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	52	1	643	3	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	53	1	655	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	50	1	607	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					1
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					1
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					1
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	33	1	607	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	34	1	608	2	Y	-0-	1	1			1
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	26	1	460	2	Y	-0-					1
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					1
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					1
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-					1
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					1
08	1116	N	831	-0-	-285	-0-	42	1	788	2	Y	1					2
							1	9									
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	37	1	675	2	Y	-0-					2
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	35	1	627	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	810	N	592	-0-	-218	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	Y	-0-					1
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	60	1	1101	2	Y	1					2
							1	9									
08	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-					2
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	58	1	1066	2	Y	1					3
							1	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-	2	1			1
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	59	1	1046	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					4
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	48	1	759	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-	2	1			1
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	2					3
							2	9									
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	51	1	752	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					3

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	49	1	65	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	52	1	61	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	52	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	50	1	54	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

06	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

06	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	377	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	24	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	24	1	323	2	Y	1					2
							1	9									
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	23	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	48	1	789	2	Y	2					4
							2	9									
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	52	1	824	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	49	1	777	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	795	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	45	1	752	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	737	-0-	-673	-0-	38	1	696	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	73	1	1304	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1358	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	51	1	1130	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	36	1	659	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	35	1	628	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	27	1	610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	27	1	603	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	40	1	729	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	39	1	694	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	34	1	763	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	33	1	736	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	760	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	29	1	651	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

06	360 N	277	-0-	-83	-0-	89	1	187	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	187	1	238	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	183	1	205	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	177	1	181	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	182	1	179	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	182	1	303	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

06	780 N	692	-0-	-88	-0-	40	1	651	2	Y	1					3
						1	9									
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	40	1	627	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	45	1	749	2	Y	5	4	1			3
						6	9									

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

06	780 N	758	-0-	-22	-0-	122	1	633	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	129	1	642	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	122	1	637	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	118	1	607	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	112	1	620	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	668	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	93	1	209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	99	1	208	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	96	1	206	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	93	1	197	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	96	1	193	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

06	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	56	1	1032	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1240	N	449	-0-	-791	-0-	24	1	423	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1116	N	450	-0-	-666	-0-	19	1	429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1080	N	467	-0-	-613	-0-	20	1	445	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	N	373	-0-	-77	-0-	16	1	355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	Y	1					3
							1	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	Y	2					3
							2	9									
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	Y	-0-	2	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	27	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					1
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	1					2
							1	9									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	45	1	454	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	84	1	950	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	915	2	Y	1					3
							1	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	84	1	873	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	80	1	830	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	992	N	484	-0-	-508	-0-	44	1	438	2	Y	2					3
							2	9									
11	930	N	419	-0-	-511	-0-	38	1	381	2	Y	-0-	2	1			1

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	35	1	400	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	117	-0-	-348	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					1
08	527	N	206	-0-	-321	-0-	18	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	27	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	853	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	Y	1					3
							1	9									
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	77	1	801	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	930	N	719	-0-	-211	-0-	63	1	654	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	71	1	701	2	Y	2					3
							2	9									
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	343	-0-	-287	-0-	105	1	238	2	N	-0-	1	1			1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	115	1	284	2	N	-0-					1
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	148	1	630	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	N	2					3
							2	9									
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	133	1	488	2	N	1	3	1			1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

06	600	N	549	-0-	-51	-0-	91	1	455	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	90	1	343	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	92	1	465	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	92	1	521	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	494	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	516	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	415	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	119	1	469	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	477	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	441	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	113	1	431	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	108	1	394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

06	390 N	288	-0-	-102	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

06	480 N	453	-0-	-27	-0-	28	1	424	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	27	1	374	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	26	1	350	2	Y	1					2
						1	9									
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	24	1	373	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

06	390 N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

06	930	N	888	-0-	-42	-0-	52	1	836	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	56	1	815	3	N	-0-					-0-
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	58	1	839	3	N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	57	1	781	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

06	780	N	666	-0-	-114	-0-	39	1	627	3	N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	46	1	678	3	N	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

06	360	N	218	-0-	-142	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

06	450	N	377	-0-	-73	-0-	18	1	356	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	385	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	406	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	19	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

06	570	N	569	-0-	-1	-0-	33	1	536	3	N	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	36	1	537	3	N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	116	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	117	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	104	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	107	1	1226	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	91	1	1102	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	17	1	187	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	65	1	734	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	70	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	698	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	71	1	734	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	2					3
							2	9									
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	64	1	648	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	365	-0-	-175	-0-	30	1	334	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	44	1	458	2	Y	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	Y	1					2
							1	9									
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

06	600	N	333	-0-	-267	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
07	589	N	288	-0-	-301	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-
09	330	N	138	-0-	-192	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

06	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	38	1	699	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	868	N	807	-0-	-61	-0-	43	1	761	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	32	1	709	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					1
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	286	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					1
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					1
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	67	1	1037	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	69	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	72	1	1113	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	43	1	664	3	N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	40	1	625	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

06	720	N	712	-0-	-8	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	42	1	639	3	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	41	1	648	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

06	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	N	-0-					-0-
09	990	N	887	-0-	-103	-0-	53	1	834	3	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

06	960	N	883	-0-	-77	-0-	66	1	817	3	N	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	63	1	795	3	N	-0-					-0-
08	930	N	854	-0-	-76	-0-	65	1	789	3	N	-0-					-0-
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	65	1	761	3	N	-0-					-0-
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	70	1	764	3	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

06	210	N	125	-0-	-85	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

06	630	N	577	-0-	-53	-0-	84	1	493	2	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	87	1	520	2	N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	87	1	510	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	87	1	508	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	2	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

06	600	N	195	-0-	-405	-0-	67	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					32
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					32
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					32
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20					52
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					52
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					52

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					3
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	29	1	456	2	Y	-0-	1	1			1
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	25	1	368	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
10	527	N	311	-0-	-216	-0-	20	1	290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					2

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	N	5	5	1	2	8	2
							6	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	N	5	3	1			4
							6	9									
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	38	1	700	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	36	1	669	2	N	4	4	1			4
							4	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	38	1	713	2	N	5	5	1			4
							6	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	N	7	5	1	3	8	3
							8	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	66	1	944	2	Y	8	7	1	3	8	3
							9	9									
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	64	1	978	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	998	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	65	1	940	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	63	1	915	2	Y	9	7	1	3	8	4
							10	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

06	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

06	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

06	630	N	532	-0-	-98	-0-	87	1	445	2	N	-0-					49
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	93	1	499	2	N	-0-					49
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	93	1	349	2	N	-0-					49
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	2	N	-0-					49
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	93	1	389	2	N	7					56
							8	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	N	-0-					56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	197	1	324	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	211	1	291	2	N	-0-					-0-
08	589	N	434	-0-	-155	-0-	190	1	244	2	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	177	1	303	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	190	1	255	2	N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	149	1	242	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

06	240	N	181	-0-	-59	-0-	11	1	170	3	N	-0-				-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	3	N	-0-				-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	179	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	5	5	8		-0-
							6	9								
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	3	N	-0-				-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-				-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	Y	-0-				-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	Y	1				1
							1	9								
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-				1
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	1				2
							1	9								

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	Y	-0-				-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-				-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	19	1	260	2	Y	-0-				-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	16	1	170	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	242	2	Y	1				1
							1	9								

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

06	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	70	1	1145	2	Y	2					6
						2	9									
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	73	1	1153	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
08	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	73	1	1159	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	70	1	1105	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
10	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	59	1	1002	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
11	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	63	1	1056	2	Y	7	5	1			4
						8	9									

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

06	1050 N	905	-0-	-145	-0-	52	1	852	2	Y	1					4
						1	9									
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	59	1	924	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	57	1	902	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	874	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	52	1	860	2	Y	5	4	1			3
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	29	1	575	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	35	1	641	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	33	1	620	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	30	1	582	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

06	300	N	298	-0-	-2	-0-	31	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	32	1	264	3	N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	243	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

06	240	N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	23	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

06	780	N	702	-0-	-78	-0-	50	1	652	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	46	1	686	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	46	1	616	2	Y	-0-					1
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	59	1	629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	56	1	592	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	120	1	466	3	N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	114	1	402	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	103	1	368	3	N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	109	1	374	3	N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	106	1	350	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

06	750	N	585	-0-	-165	-0-	61	1	524	3	N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	67	1	556	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	3	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	67	1	547	3	N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	67	1	533	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

06	510	N	420	-0-	-90	-0-	44	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

06	240	N	122	-0-	-118	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	180	N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

06	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

06	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					1
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					1
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					1
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	23	1	403	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					1
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	45	1	820	2	Y	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-					2
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	45	1	801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	43	1	752	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

06	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					1
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					1
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					1
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	2	Y	-0-	1	1			1
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	65	1	1148	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	65	1	1200	2	Y	1					2
							1	9									
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-					2
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	1					3
							1	9									
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-	2	1			1
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	57	1	1014	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	-0-					2
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	1					3
							1	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					3
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					3
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					1
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					2
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					2
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	39	1	605	2	Y	2					4
							2	9									
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					4
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	Y	-0-					4
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					4

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					1
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					1
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	1					1
							1	9									
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					1
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	24	1	420	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					1
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	48	1	884	2	Y	1					2
							1	9									
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	48	1	893	2	Y	-0-					2
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					2
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	47	1	832	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	44	1	782	2	Y	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	89	-0-	-241	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					6
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	Y	-0-					6
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					6
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					6
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	56	1	996	2	Y	-0-					6
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					6

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	67	1	619	2	Y	2					6
							2	9									
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	61	1	619	2	Y	-0-					6
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	63	1	566	2	Y	2					8
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	664	2	Y	4					7
							4	9									

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	225	-0-	-345	-0-	20	1	204	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	930	N	99	-0-	-831	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
08	558	N	174	-0-	-384	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					3
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	1					4
							1	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	358	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	Y	2					4
							2	9									
08	403	N	317	-0-	-86	-0-	28	1	289	2	Y	-0-					4
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	2	Y	-0-					4
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	36	1	333	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	1					3
							1	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

06	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

06	1320	N	254	-0-	-1066	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	35	-0-	-1298	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

06	330	N	271	-0-	-59	-0-	117	1	154	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	123	1	180	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	118	1	153	3	N	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	120	1	141	3	N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	123	1	218	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	112	1	358	3	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	116	1	361	3	N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	116	1	356	3	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	112	1	334	3	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	114	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	398	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	518	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	84	1	438	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	82	1	407	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	81	1	410	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	138	1	231	3	Y	-0-					17
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	146	1	223	3	Y	-0-					17
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	146	1	221	3	Y	-0-					17
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	140	1	208	3	Y	-0-					17
*10	372	N	348	-0-	-24	-0-	137	1	211	3	Y	-0-					17
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	133	1	304	3	Y	-0-					17

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					1
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					1
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	40	1	742	2	Y	1					2
							1	9									
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	38	1	706	2	Y	-0-					2
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	Y	-0-	1	1			1
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					1

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					1
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					1
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					1
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					1

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	54	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	966	-0-	-119	-0-	55	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	53	1	892	3	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

06	240	N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	25	1	209	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	55	1	953	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	33	1	562	3	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

06	630 N	604	-0-	-26	-0-	27	1	577	3	N	-0-					-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	33	1	617	3	N	-0-					-0-
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

06	900 N	852	-0-	-48	-0-	122	1	730	3	N	-0-					-0-
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	127	1	699	3	N	-0-					-0-
08	930 N	788	-0-	-142	-0-	125	1	663	3	N	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	129	1	792	3	N	-0-					-0-
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	130	1	685	3	N	-0-					-0-
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	125	1	636	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

06	270 N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 5974

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		8	-0-	8	16	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	23	N	7	-0-	-16	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	40	1	657	3	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	49	1	668	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	29	1	423	3	N	-0-					-0-
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	30	1	442	3	N	-0-					-0-
09	510	N	217	-0-	-293	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	58	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	67	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	65	1	969	3	N	-0-					-0-
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	63	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	64	1	932	3	N	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	62	1	858	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					1
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					1
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	44	1	818	2	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					2
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	46	1	814	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	45	1	790	2	Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	163	1	422	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	174	1	399	2	N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	174	1	462	2	N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	168	1	423	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	174	1	405	2	N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	168	1	368	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	38	1	619	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	42	1	605	3	N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	3	N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	41	1	566	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	18	1	271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	249	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	64	1	1132	2	Y	-0-					1
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	63	1	1157	2	Y	1					2
							1	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	Y	-0-					2
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	59	1	1089	2	Y	1					3
							1	9									
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	60	1	1055	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			Y	-0-					7
07	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			Y	-0-					7
08	1116	N	827	-0-	-289	-0-	827	2			Y	-0-					7
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	2			Y	-0-					7
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					7
11	810	N	697	-0-	-113	-0-	697	2			Y	-0-					7

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

06	630	N	573	-0-	-57	-0-	60	1	513	3	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	65	1	536	3	N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	65	1	516	3	N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	63	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

06	840	N	814	-0-	-26	-0-	124	1	689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	123	1	662	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	127	1	688	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	127	1	679	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	135	1	701	3	N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	133	1	713	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	78	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	75	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	77	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	77	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	78	1	1080	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	76	1	1231	3	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	84	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	83	1	1209	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	84	1	1222	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

06	630	N	550	-0-	-80	-0-	32	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	2	Y	-0-	2	1			1
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	33	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	32	1	501	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	29	1	495	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	28	1	475	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					1
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	16	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	8	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					1
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					1
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					1
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					1
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					1
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					1

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	85	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	90	1	336	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	85	1	325	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	86	1	384	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	88	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	87	1	410	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	216	1	176	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	221	1	162	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	222	1	159	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	214	1	144	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	220	1	134	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	224	1	297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	142	2	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	532	-0-	-338	-0-	35	1	494	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	33	1	503	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	494	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

06	750 N	271	-0-	-479	-0-	18	1	252	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
07	682 N	259	-0-	-423	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	620 N	279	-0-	-341	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	3	4	1			2
						3	9									

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

06	210 N	164	-0-	-46	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

06	210 N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

06	690 N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					1
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	37	1	672	2	Y	-0-					1
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					1
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	34	1	619	2	Y	1					2
						1	9									
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	Y	-0-	1	1			1
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	1					1
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					1
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	17	1	298	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	56	1	992	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	54	1	990	2	Y	1					2
							1	9									
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	53	1	997	2	Y	-0-					2
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					2
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	52	1	933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	50	1	887	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					1
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	60	1	949	2	Y	-0-					5
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	64	1	1029	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	60	1	878	2	Y	2					4
							2	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	Y	2					6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	342	2	Y	1					1
							1	9									
08	372	N	235	-0-	-137	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					1
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					1
10	372	N	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	52	1	933	2	Y	-0-					1
07	1426	N	1110	-0-	-316	-0-	57	1	1052	2	Y	1					2
							1	9									
08	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					2
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	1					3
							1	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	317	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					1
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-					1
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1227	2	Y	1					2
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	Y	-0-					2
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	1					3
							1	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	107	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	111	1	1501	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	111	1	1572	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	106	1	1382	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	104	1	1449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	98	1	1469	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	N	-0-					-0-
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	50	1	677	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	50	1	713	3	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	46	1	602	3	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	47	1	659	3	N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	45	1	677	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	258	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	248	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	197	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

06	300	N	265	-0-	-35	-0-	16	1	247	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	16	1	215	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	235	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	41	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	509	-0-	-142	-0-	45	1	463	2	Y	1					2
							1	9									
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	42	1	433	2	Y	-0-	1	1			1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	42	1	434	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	45	1	446	2	Y	1					2
							1	9									
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	40	1	399	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	1					2
							1	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	1	1			1

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	58	1	651	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	744	N	591	-0-	-153	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					2
08	775	N	482	-0-	-293	-0-	42	1	439	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	720	N	445	-0-	-275	-0-	39	1	404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	41	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	38	1	385	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	76	1	740	2	Y	-0-					2
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	77	1	770	2	Y	-0-					2
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	79	1	737	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	69	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	88	1	658	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

06	480	N	420	-0-	-60	-0-	26	1	393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	29	1	387	2	Y	1					2
							1	9									
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	498	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	71	1	1071	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	69	1	954	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	66	1	892	2	Y	2					4
							2	9									
09	1140	N	848	-0-	-292	-0-	51	1	794	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1050	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

06	570	N	534	-0-	-36	-0-	33	1	499	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	33	1	450	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	454	-0-	-104	-0-	31	1	422	2	Y	1					2
							1	9									
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	29	1	442	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	51	1	768	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	51	1	695	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	868	N	697	-0-	-171	-0-	48	1	647	2	Y	2					3
							2	9									
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	44	1	682	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	1					2
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	28	1	382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	26	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	24	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

06	600	N	576	-0-	-24	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					1
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					1
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					1
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					1
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	30	1	544	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					1
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	99	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	99	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	78	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	93	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	89	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	95	1	573	3	N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	3	N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	87	1	489	3	N	-0-					-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	90	1	511	3	N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	87	1	481	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					1
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					1
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					1
08	527	N	213	-0-	-314	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					1
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					3
07	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	410	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	Y	-0-	1	1			1
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	27	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	350	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1837	-0-	-53	-0-	107	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	125	1	1826	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	120	1	1799	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	118	1	1708	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	119	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	116	1	1595	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	78	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	76	1	1033	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	73	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	68	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	63	1	869	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	63	1	949	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	22	1	412	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					1
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					1
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	1					1
							1	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					1
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	408	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	72	1	1279	2	Y	-0-					1
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	71	1	1297	2	Y	1					2
						1	9									
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	66	1	1238	2	Y	1					3
						1	9									
09	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-					3
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	69	1	1229	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	67	1	1179	2	Y	1					2
						1	9									

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

06	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

06	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	140	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	141	1	1422	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	138	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	124	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	71	1	93	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	74	1	721	2	Y	-0-					2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	782	2	Y	-0-					2
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	70	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	300	-0-	-540	-0-	35	1	265	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	58	1	560	2	Y	-0-					2
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	57	1	568	2	Y	-0-					2
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	59	1	550	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	53	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	34	1	504	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	3	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	38	1	528	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	31	1	433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	30	1	407	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	28	1	429	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	35	1	485	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	34	1	452	2	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	30	1	466	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	560	-0-	-340	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
07	868	N	532	-0-	-336	-0-	40	1	492	3	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	76	1	926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	N	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					1
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					1
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	356	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					1
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					1
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	86	1	374	3	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	89	1	385	3	N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	88	1	386	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	85	1	374	3	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	3	N	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	3	N	-0-					-0-
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

06	840	N	712	-0-	-128	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	65	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

06	600	N	589	-0-	-11	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	35	1	528	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

06	990	N	752	-0-	-238	-0-	46	1	706	3	N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	53	1	823	3	N	-0-					-0-
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

06	780	N	668	-0-	-112	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

06	540	N	384	-0-	-156	-0-	25	1	358	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	589	N	404	-0-	-185	-0-	25	1	377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	25	1	358	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	345	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	311	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	843	-0-	-387	-0-	52	1	791	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	864	-0-	-407	-0-	53	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	801	-0-	-470	-0-	48	1	753	3	N	-0-					-0-
09	960	X	725	-0-	-235	-0-	43	1	682	3	N	-0-					-0-
10	902	X	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	3	N	-0-					-0-
*11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

06	720	N	619	-0-	-101	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	40	1	617	3	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	37	1	582	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	3	N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	57	1	861	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	54	1	849	3	N	-0-					-0-
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	55	1	863	3	N	-0-					-0-
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	72	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	68	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	64	1	988	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	984	-0-	-186	-0-	59	1	925	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	991	-0-	-125	-0-	60	1	931	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

06	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	68	1	1036	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	70	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	67	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	67	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	63	1	979	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

06	690 N	684	-0-	-6	-0-	44	1	636	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	43	1	655	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	46	1	663	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	44	1	631	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	44	1	646	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	690 N	655	-0-	-35	-0-	42	1	609	2	Y	4	4	1	1	8	2
						4	9									

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	211	1	607	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	1054 N	837	-0-	-217	-0-	214	1	617	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	218	1	622	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	606	2	Y	4	4	1			4
						4	9									
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	213	1	559	2	Y	5	5	1			4
						6	9									
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	205	1	536	2	Y	3	5	1			2
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	852	-0-	-348	-0-	62	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	101	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	113	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	100	1	1239	3	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1199	-0-	-271	-0-	91	1	1108	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

06	510 N	495	-0-	-15	-0-	36	1	459	3	N	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	38	1	466	3	N	-0-					-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	38	1	465	3	N	-0-					-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	36	1	438	3	N	-0-					-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

06	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	20	1	210	2	Y	1					1
						1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

06	510 N	363	-0-	-147	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					2
07	465 N	388	-0-	-77	-0-	23	1	364	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	1					2
						1	9									
10	403 N	105	-0-	-298	-0-	7	1	98	2	Y	-0-	1	1			1
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		501	-0-	501	501	54	1	447	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		695	-0-	695	1196	77	1	618	3	N	-0-					-0-
09	1910	N	714	-0-	-1196	-0-	72	1	642	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631	3	N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	55	1	433	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	143	1	357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	147	1	341	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	144	1	358	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	510	N	189	-0-	-321	-0-	86	1	102	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	9	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	63	-0-	-417	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

06	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		34	-0-	34	34	4	1	30	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		33	-0-	33	67	4	1	29	3	N	-0-					-0-
09	100	N	33	-0-	-67	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

06	840	N	786	-0-	-54	-0-	141	1	643	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	144	1	603	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	150	1	651	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	142	1	579	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	139	1	568	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	62	1	1024	2	Y	2					5
						2	9									
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	69	1	1090	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	62	1	1044	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	58	1	960	2	Y	6	5	1			3
						7	9									

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

06	120 N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	1					1
							1	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	-0-					1
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	28	1	293	2	Y	1					1
							1	9									

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

06	360	N	278	-0-	-82	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					11
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					11
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					11
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					11
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					11

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	82	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	82	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	76	1	927	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	74	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	894	-0-	-156	-0-	68	1	826	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

06	660	N	641	-0-	-19	-0-	46	1	595	3	N	-0-					-0-
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	40	1	489	3	N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-					1
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	-0-					1
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					1
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	36	1	663	2	Y	1					2
						1	9									
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	38	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	103	1	416	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	112	1	424	2	Y	1					2
						1	9									
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	110	1	405	2	Y	-0-	1	1			1
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	96	1	358	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	110	1	389	2	Y	1					2
						1	9									
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	101	1	334	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					8
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					8
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	1	1	8			8
						1	9									
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					8
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					8
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					8

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					8
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					8
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					8
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					8
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	Y	-0-					8
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					8

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

06	240 N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	186 N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

06	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

06	3660 X	3236	-0-	-424	-0-	190	1	3046	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	3255	-0-	-527	-0-	182	1	3073	3	N	-0-					-0-
08	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	196	1	3225	3	N	-0-					-0-
09	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	201	1	3103	3	N	-0-					-0-
10	3348 X	3263	-0-	-85	-0-	204	1	3059	3	N	-0-					-0-
*11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	217	1	3108	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

06	510 N	445	-0-	-65	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					1
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					1
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					1
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					1
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	25	1	434	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

06	1620 N	936	-0-	-684	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					2
07	1643 N	938	-0-	-705	-0-	48	1	890	2	Y	-0-					2
08	992 N	873	-0-	-119	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					2
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	48	1	877	2	Y	1					3
						1	9									
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

06	240 N	238	-0-	-2	-0-	66	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	71	1	169	2	N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	71	1	158	2	N	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	68	1	141	2	N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	71	1	138	2	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	810	N	471	-0-	-339	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

06	750	N	730	-0-	-20	-0-	53	1	677	3	N	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	55	1	688	3	N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	52	1	641	3	N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	48	1	590	3	N	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	55	1	684	3	N	-0-					-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	46	1	563	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

06	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	2			Y	-0-					6
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					6
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					6
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					6
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					6
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					6

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	439	-0-	-1121	-0-	439	2			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	77	1	1049	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	94	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	3	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	84	1	1272	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

06	450	N	437	-0-	-13	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					2
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					2
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

06	480	N	411	-0-	-69	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	498	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	777	3	N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	46	1	763	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	N	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	31	1	677	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	38	1	659	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	38	1	641	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

06	600	N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	558	N	277	-0-	-281	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

06	420	N	367	-0-	-53	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

06	630	N	603	-0-	-27	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

06	360	N	15	-0-	-345	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

06	390 N	335	-0-	-55	-0-	24	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	1					1
						1	9									
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	33	1	344	2	Y	1					1
						1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	53	1	728	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
08	930 N	736	-0-	-194	-0-	51	1	683	2	Y	2					3
						2	9									
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	48	1	734	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
*11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	62	1	943	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
07	1085 N	902	-0-	-183	-0-	61	1	838	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
08	1054 N	839	-0-	-215	-0-	58	1	779	2	Y	2					4
						2	9									
09	1020 N	781	-0-	-239	-0-	47	1	732	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	28	1	419	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	27	1	371	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	28	1	375	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	21	1	324	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	347	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

06	930	N	879	-0-	-51	-0-	45	1	830	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	47	1	836	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	961	N	793	-0-	-168	-0-	34	1	755	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	870	N	710	-0-	-160	-0-	31	1	676	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	899	N	759	-0-	-140	-0-	33	1	722	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	29	1	646	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 9 RRCID -> 201155 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4840 - 6950

06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07 INC G-10			3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	42	1	595	3	N	-0-					-0-
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	38	1	498	3	N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	47	1	635	3	N	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	43	1	567	3	N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	N	-0-					-0-
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	32	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	516	2	Y	-0-	2	1			1
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	33	1	526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
07	558	N	488	-0-	-70	-0-	49	1	439	2	N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	49	1	412	2	N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	47	1	347	2	N	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	49	1	388	2	N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	84	1	594	2	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	93	1	654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	90	1	583	2	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	2	N	-0-					-0-
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	90	1	538	2	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

06	240	N	205	-0-	-35	-0-	81	1	124	2	N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	87	1	132	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	87	1	141	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	84	1	136	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	87	1	124	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	84	1	126	2	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	2	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	87	1	251	2	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	87	1	236	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	84	1	224	2	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	87	1	226	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	84	1	205	2	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	174	1	647	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	174	1	579	2	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	168	1	514	2	N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	174	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	168	1	482	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	84	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1090	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	84	1	959	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	87	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	84	1	905	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	1					1
							1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	2					2
							2	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	2	Y	-0-					2
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					2
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					2
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					2
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	2					2
							2	9									

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	757	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	97	1	1523	2	Y	3					4
							3	9									
08	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	99	1	1561	2	Y	-0-					4
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	103	1	1514	2	Y	-0-					4
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1620	N	1313	-0-	-307	-0-	82	1	1229	2	Y	2					3
							2	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

06	690	N	527	-0-	-163	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					3
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	36	1	577	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	32	1	505	2	Y	-0-	1	1			1
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	1					2
							1	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1					3
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

06	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	36	1	567	2	Y	1					1
							1	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					1
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					1
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	36	1	545	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	2	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-					-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-					-0-
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	68	1	541	2	N	-0-					-0-
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	71	1	600	2	N	-0-					-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	68	1	525	2	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589 N	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

06	450 N	430	-0-	-20	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					2
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	27	1	436	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	1					2
						1	9									
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1	429	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	-0-					2

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

06	690 N	573	-0-	-117	-0-	34	1	539	2	Y	-0-					3
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	35	1	565	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	36	1	531	2	Y	1					2
						1	9									
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	1					3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	1					2
							1	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					1
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	381	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					2

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	269	-0-	-301	-0-	25	1	244	2	Y	-0-	4	1			2
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	18	1	165	2	Y	1					3
							1	9									
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					3
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	54	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	55	1	905	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	53	1	890	3	N	-0-					-0-
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	43	1	945	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	40	1	900	3	N	-0-					-0-
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	72	1	810	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	992	N	883	-0-	-109	-0-	78	1	804	2	Y	1					3
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	874	2	Y	2					4
							2	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	493	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	Y	1					2
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	47	1	479	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	70	1	994	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	68	1	1040	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	1047	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	66	1	960	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	264	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	268	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	250	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	9	8	1	4	8	4
							10	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1110	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	9	7	1	3	8	4
							10	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	54	1	605	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	59	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	53	1	553	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	60	1	589	2	Y	1					2
							1	9									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	850	2	Y	2					2
							2	9									
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	-0-					2
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	56	1	822	2	Y	-0-					2
10	899	N	870	-0-	-29	-0-	58	1	812	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	2					2
							2	9									

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	995	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	57	1	1010	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	46	1	1014	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	44	1	973	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	988	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	40	1	904	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	737	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	44	1	777	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	34	1	764	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	36	1	789	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	33	1	726	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	Y	1					3
							1	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	736	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	Y	2					3
							2	9									
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	737	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	787	-0-	-143	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					4
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	50	1	807	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	5	2	1	4	8	2
							6	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	55	1	805	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	Y	2					5
							2	9									

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	36	1	591	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
09	630	N	533	-0-	-97	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	22	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					1
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					1
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	50	1	871	3	N	-0-					-0-
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	51	1	847	3	N	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	50	1	835	3	N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

06	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

06	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

06	660	N	482	-0-	-178	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	484	-0-	-136	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-					-0-
10	837	N	732	-0-	-105	-0-	29	1	703	3	N	-0-					-0-
11	780	N	620	-0-	-160	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	Y	1					1
							1	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					1
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	66	1	695	2	Y	1					2
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	76	1	1000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	84	1	1152	2	Y	1					1
							1	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	2	Y	-0-					1
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	1					2
							1	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	Y	2					3
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	34	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	28	1	421	2	Y	1					1
							1	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	-0-					1
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	44	1	473	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	218	2	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

06	870	N	673	-0-	-197	-0-	124	1	549	2	N	-0-					-0-
07	775	N	429	-0-	-346	-0-	132	1	297	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	132	1	824	2	N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	128	1	415	2	N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	132	1	207	2	N	-0-					-0-
11	930	N	522	-0-	-408	-0-	115	1	407	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		9	-0-	9	22	9	2			N	-0-					-0-
09	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	45	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

06	1890	X	1324	-0-	-566	-0-	83	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1179	-0-	-588	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	94	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	447	-0-	-1173	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

06	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	87	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	81	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	79	1	1213	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

06	600	N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

06	960	X	831	-0-	-129	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

06	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	88	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	84	1	1302	3	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	81	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	92	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	96	1	1461	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	91	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	88	1	1384	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	88	1	1380	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	82	1	1267	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

06	2550	N	2405	-0-	-145	-0-	148	1	2257	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	150	1	2284	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	1971	-0-	-602	-0-	119	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	118	1	1862	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	375	-0-	-2074	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

06	930	N	891	-0-	-39	-0-	55	1	836	3	N	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	57	1	866	3	N	-0-					-0-
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	3	N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	3	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	87	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	90	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	86	1	1334	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

06	540	N	490	-0-	-50	-0-	109	1	381	3	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	113	1	389	3	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	112	1	381	3	N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	108	1	369	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	112	1	384	3	N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	91	1	1386	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	94	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	94	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	87	1	1378	3	N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	88	1	1368	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	93	1	1417	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	80	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	81	1	1258	3	N	-0-					-0-
*11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	3	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	162	1	465	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	156	1	445	3	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	161	1	455	3	N	-0-					-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	163	1	540	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

06	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	107	1	1637	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	111	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	107	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	101	1	1601	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	106	1	1660	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	102	1	1587	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	76	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	77	1	1196	3	N	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	77	1	1204	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	74	1	1149	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	89	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	91	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	89	1	1378	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	84	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	85	1	1324	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	94	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	82	1	1254	3	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	80	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	79	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	75	1	1162	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	110	1	1675	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	114	1	1739	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	109	1	1697	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	105	1	1665	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	112	1	1747	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	103	1	1605	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	68	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	63	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	54	1	848	3	N	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	53	1	817	3	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	56	1	851	3	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	54	1	839	3	N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	51	1	799	3	N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

06	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	92	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	84	1	1278	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	89	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	84	1	1331	3	N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	3	N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

06	720	N	645	-0-	-75	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	39	1	599	3	N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	37	1	581	3	N	-0-					-0-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	225	1	3430	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	231	1	3517	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	229	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	216	1	3410	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	229	1	3572	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	219	1	3405	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

06	780	N	754	-0-	-26	-0-	46	1	708	3	N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	3	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

06	660	N	531	-0-	-129	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	80	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	47	1	69	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	961 N	585	-0-	-376	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

06	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	15	-0-	15	31	15	3			N	-0-					-0-
09	47 N	16	-0-	-31	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

06	1110 X	595	-0-	-515	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

06	660	N	633	-0-	-27	-0-	45	1	588	3	N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	48	1	596	3	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	45	1	618	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	50	1	531	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

06	390	N	362	-0-	-28	-0-	90	1	272	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	93	1	265	3	N	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	81	1	221	3	N	-0-					-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	293	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

06	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-				-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-				-0-
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-				-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-				-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-				-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-				-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-				-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-				-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-				-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-				-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	36	1	542	3	N	-0-				-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	34	1	528	3	N	-0-				-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	33	1	522	3	N	-0-				-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-				-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	30	1	471	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

06	900	N	861	-0-	-39	-0-	53	1	808	3	N	-0-				-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	55	1	832	3	N	-0-				-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	53	1	822	3	N	-0-				-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	50	1	790	3	N	-0-				-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	53	1	823	3	N	-0-				-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	49	1	764	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-				-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-				-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-				-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-				-0-
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-				-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-				-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-				-0-
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	836	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

06	570 N	558	-0-	-12	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	105	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	108	1	1585	3	N	-0-					-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1426	-0-	-374	-0-	92	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1116	-0-	-589	-0-	72	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	1060	-0-	-470	-0-	72	1	988	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	263	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	263	1	2646	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	257	1	2647	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	231	1	2453	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	242	1	2500	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	246	1	2430	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	79	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	82	1	1344	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	85	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	71	1	1012	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

06	540	N	411	-0-	-129	-0-	98	1	312	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	97	1	178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	98	1	234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	420	N	74	-0-	-346	-0-	14	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	13	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	146	1	1368	2	Y	9	4	1			5
							10	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	81	1	254	2	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	87	1	264	2	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	87	1	271	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	84	1	249	2	N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	87	1	262	2	N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	84	1	267	2	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

06	210	N	169	-0-	-41	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					1
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 205088 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6263 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					1
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	206	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205093 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205095 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					1
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					1
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	126	1	26	2	Y	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	134	1	22	2	Y	-0-					1
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	130	1	26	2	Y	-0-					1
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	121	1	26	2	Y	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	121	1	32	2	Y	-0-					1
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	32	1	142	2	Y	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					1
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					1
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					1
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					1
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					1
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	1022	2	Y	3					4
							3	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	Y	-0-					4
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	-0-					4
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2259	-0-	-111	-0-	123	1	2136	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	124	1	2040	3	N	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	119	1	2637	3	N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2488	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	102	1	2273	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-					-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	30	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	29	1	387	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	26	1	400	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	208	1	568	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	230	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	230	1	579	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	221	1	548	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	229	1	542	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	221	1	530	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	596	-0-	-484	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					5
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	60	1	955	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	913	2	Y	2					4
							2	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	1					5
							1	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					3
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-	1	1			1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	1					2
							1	9									
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	1					3
							1	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	65	1	988	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	67	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	65	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	61	1	958	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	57	1	889	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	-0-					-0-
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
08	589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

06	360 N	331	-0-	-29	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	25	1	310	3	N	-0-					-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	24	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					1
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	47	1	875	2	Y	1					2
						1	9									
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					2
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	47	1	838	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

06	840 N	800	-0-	-40	-0-	43	1	757	2	Y	-0-					1
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	42	1	780	2	Y	-0-					1
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	41	1	770	2	Y	1					2
						1	9									
09	810 N	771	-0-	-39	-0-	40	1	731	2	Y	-0-					2
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	42	1	748	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	12	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					1
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

06	540	N	507	-0-	-33	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	38	1	471	3	N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	33	1	458	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

06	930	X	775	-0-	-155	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	46	1	699	3	N	-0-					-0-
08	837	N	241	-0-	-596	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
09	780	N	610	-0-	-170	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					2
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

06	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			Y	-0-					2
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					2
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					2
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					2
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					3
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					3
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	-0-					3
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					3

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-

ASKEW 42 WELL #: 6 RRCID -> 205528 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5630 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	319	-0-	-251	-0-	319	2			Y	-0-					6
07	589	N	167	-0-	-422	-0-	167	2			Y	-0-					6
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					6
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					6
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					6
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	23	1	311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					1
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	21	1	317	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	294	-0-	-336	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			Y	-0-					4
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					4
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					4
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	2	8			4
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			Y	-0-					5
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			Y	-0-					5
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					5
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					5
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					5
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			Y	-0-					5

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	837	N	512	-0-	-325	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					6
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	36	1	568	2	Y	-0-	1	1			5
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	Y	1					6
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	1					6
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	630	-0-	-360	-0-	119	1	511	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	683	-0-	-681	-0-	128	1	548	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	3	N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	167	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	152	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	154	1	1022	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	44	1	590	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	41	1	664	3	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	3	N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	84	1	1289	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	88	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	79	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	80	1	1268	3	N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	51	1	719	2	Y	-0-					3
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					3
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	45	1	687	2	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	217	-0-	-563	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					4
10	775	N	391	-0-	-384	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					4
11	720	N	466	-0-	-254	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					4

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					1
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					1
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	52	1	949	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	49	1	905	2	Y	-0-					2
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	47	1	865	2	Y	-0-					2
10	992	N	925	-0-	-67	-0-	49	1	875	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	36	1	576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	535	-0-	-116	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	N	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	19	1	295	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	1	1			1
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					1
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	19	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	129	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	132	1	434	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	132	1	424	2	Y	-0-					1
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	127	1	397	2	Y	-0-					1
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	131	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	127	1	381	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	115	1	542	2	Y	-0-					1
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	118	1	560	2	Y	-0-					1
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	116	1	546	2	Y	-0-					1
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	113	1	523	2	Y	-0-					1
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	116	1	511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	111	1	476	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	60	1	784	3	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1277	3	N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	116	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	660	-0-	-735	-0-	54	1	606	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	48	1	516	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

06	690	N	638	-0-	-52	-0-	44	1	594	3	N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	45	1	611	3	N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	40	1	527	3	N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	42	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	39	1	593	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					2
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					2
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					2
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					2
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

06	630	N	601	-0-	-29	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	40	1	545	3	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
09	600	N	521	-0-	-79	-0-	37	1	484	3	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	35	1	486	3	N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	80	1	1093	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	83	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	79	1	1124	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	991	-0-	-179	-0-	70	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	72	1	1006	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	70	1	1059	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	43	1	604	3	N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					1
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					1
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	2					2
							2	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					1
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	256	2	Y	1					1
							1	9									

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	96	1	73	2	Y	-0-					7
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	99	1	76	2	Y	-0-					7
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	98	1	76	2	Y	-0-					7
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	92	1	68	2	Y	-0-					7
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					7
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					7

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	934	-0-	-213	-0-	64	1	870	3	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	N	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	65	1	691	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	721	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	782	3	N	-0-					-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	54	1	749	3	N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	70	1	1102	2	Y	2					2
							2	9									
08	1488	X	1161	-0-	-327	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-					2
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	Y	-0-					2
10	1178	X	1101	-0-	-77	-0-	73	1	1027	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	1054	-0-	-86	-0-	66	1	982	2	Y	5	2	8			3
							6	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	294	2	Y	1					1
							1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					3
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	-0-					3
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	1					3
							1	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	749	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	1					3
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

06	930	N	629	-0-	-301	-0-	43	1	586	3	N	-0-					-0-
07	930	N	628	-0-	-302	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
09	630	N	454	-0-	-176	-0-	32	1	422	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	3	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

06	630 N	544	-0-	-86	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	33	1	521	2	Y	1					1
						1	9									
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					1
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					1
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	25	1	380	2	Y	1					1
						1	9									

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

06	240 N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					1
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					1
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

06	600 N	589	-0-	-11	-0-	55	1	534	2	Y	-0-					1
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	56	1	556	2	Y	-0-					1
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	58	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	Y	-0-					-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	56	1	860	3	N	-0-					-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-					-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	570 N	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

06	780 N	733	-0-	-47	-0-	45	1	688	3	N	-0-					-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
08	744 N	726	-0-	-18	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	43	1	670	3	N	-0-					-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	34	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	31	1	496	2	Y	-0-					1
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					1
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	37	1	520	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

06	360	N	277	-0-	-83	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					2
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	17	1	267	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	16	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	218	2	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	15	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	-0-					-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	42	1	665	2	Y	-0-					4
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	40	1	636	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	764	2	Y	2					3
							2	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	720	N	293	-0-	-427	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					3

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	104	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

06	720	N	717	-0-	-3	-0-	39	1	678	3	N	-0-					-0-
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	40	1	660	3	N	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	38	1	644	3	N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

06	360	N	302	-0-	-58	-0-	73	1	229	2	N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	45	1	140	2	N	-0-					-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	51	1	115	2	N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	45	1	148	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
08	682	N	483	-0-	-199	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

06	1230 N	831	-0-	-399	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	850	-0-	-266	-0-	49	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	60	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	41	1	910	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	67	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	67	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	66	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	984	-0-	-156	-0-	64	1	920	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	3	N	-0-					-0-
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
08	868 N	781	-0-	-87	-0-	44	1	737	3	N	-0-					-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	35	1	766	3	N	-0-					-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	N	-0-					-0-
11	750 N	535	-0-	-215	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	65	-0-	65	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	71	-0-	71	136	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	186 N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	73	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	81	1	1261	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	797	-0-	-373	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	67	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	61	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	3	N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	236	1	822	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	258	1	862	2	Y	2					4
							2	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	254	1	834	2	Y	4	3	1	2	8	3
							4	9									
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	251	1	858	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	262	1	866	2	Y	2					4
							2	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	246	1	784	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

06	360	N	330	-0-	-30	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	18	1	259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	68	1	328	2	N	-0-					108
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	69	1	324	2	N	1	34	1			75
							1	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	69	1	323	2	N	-0-					75
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	63	1	250	2	N	-0-					75
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	64	1	220	2	N	-0-					75
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	61	1	210	2	N	-0-					75

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

06	720	N	639	-0-	-81	-0-	37	1	602	3	N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	110	1 9	498	2	Y	1	2	1			1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	120	1 9	504	2	Y	1					2
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	119	1 9	498	2	Y	2	2	1			2
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	111	1 9	439	2	Y	1	2	1			1
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	112	1 9	409	2	Y	1					2
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	103	1 9	353	2	Y	1	2	1			1

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	805	2	Y	2					2
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	926	2	Y	1					3
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	860	2	Y	2	2	1			3
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1 1 9	857	2	Y	1	3	1			1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1 3 9	871	2	Y	3					4
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	808	2	Y	1	3	1			2

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	138	1	146	2	Y	-0-					1
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	589	2	Y	3	3	8			1
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	731	2	Y	2					3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	188	1 4 9	876	2	Y	4	4	8			3
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	176	1	716	2	Y	-0-					3
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	143	1	314	2	Y	-0-					3

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					1
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	Y	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					1
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	2					3
							2	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					3
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					3
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	Y	-0-					3

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	761	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	747	2	Y	1					3
							1	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	736	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	741	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	Y	2					3
							2	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	67	1	681	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	53	1	92	2	N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	42	1	89	2	N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	42	1	164	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	28	1	477	3	N	-0-			-0-
07	558 N	488	-0-	-70	-0-	28	1	460	3	N	-0-			-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	27	1	457	3	N	-0-			-0-
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	3	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

06	420 N	237	-0-	-183	-0-	14	1	223	3	N	-0-			-0-
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	12	1	174	3	N	-0-			-0-
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
07	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

06	540 N	518	-0-	-22	-0-	95	1	423	3	N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	98	1	424	3	N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	97	1	417	3	N	-0-			-0-
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	94	1	393	3	N	-0-			-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	96	1	395	3	N	-0-			-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	97	1	424	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					2
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	22	1	356	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					1
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1	550	3	N	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	81	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	84	1	1387	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	83	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	3	N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	137	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	128	1	2161	3	N	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	137	1	2264	3	N	-0-					-0-
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	148	1	2215	3	N	-0-					-0-
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	157	1	2247	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

06	450	N	335	-0-	-115	-0-	19	1	315	2	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	18	1	281	2	Y	-0-	1	1			1
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 207524 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 6458 - 7257

*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	154	1	421	2	Y	19					159
						21	9									
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	157	1	403	2	Y	-0-	141	1			18
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	162	1	464	2	Y	-0-					18
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	154	1	440	2	Y	-0-					18
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	160	1	400	2	Y	-0-					18
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	148	1	301	2	Y	-0-					18

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

06	840 N	721	-0-	-119	-0-	42	1	679	3	N	-0-					-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	50	1	729	3	N	-0-					-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	-0-					-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	N	-0-					-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	50	1	686	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

06	180 N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

06	900 N	807	-0-	-93	-0-	55	1	752	3	N	-0-					-0-
07	899 N	820	-0-	-79	-0-	56	1	764	3	N	-0-					-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	N	-0-					-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	53	1	697	3	N	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	53	1	740	3	N	-0-					-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	28	1	278	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	32	1	292	2	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					3
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	26	1	233	2	Y	1					4
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-	3	1			1
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	Y	2					3
							2	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	28	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	27	1	351	3	N	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1	639	3	N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	49	1	670	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	45	1	586	3	N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	46	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	69	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	71	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	67	1	878	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	67	1	930	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	63	1	945	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					1
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	113	1	1538	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	114	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	110	1	1565	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	105	1	1370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	103	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	89	1	1344	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	460	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	50	1	464	2	Y	2					5
							2	9									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					5
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	42	1	377	2	Y	1					6
							1	9									
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	44	1	404	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	47	1	383	2	Y	2					4
							2	9									

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
07	372	N	30	-0-	-342	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	40	1	793	2	Y	7	6	1	3	8	3
							8	9									
07	930	N	807	-0-	-123	-0-	39	1	764	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	46	1	844	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	40	1	756	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	42	1	799	2	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									

KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	34	1	668	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	32	1	610	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	34	1	644	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	32	1	619	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	40	1	684	3	N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	3	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					1
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	Y	1					2
							1	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	402	2	Y	2					4
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	7	1	1	6	8	-0-
							8	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	20	1	209	2	Y	9	8	8			1
							10	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

06	540	N	511	-0-	-29	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	36	1	488	3	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	3	N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

06	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	3	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	977	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	4					9
							4	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	87	1	891	2	Y	-0-					9
09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	80	1	719	2	Y	2					11
							2	9									
10	1054	N	607	-0-	-447	-0-	60	1	546	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
11	960	N	52	-0-	-908	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	996	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	3	N	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	62	1	941	3	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	3	N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	59	1	915	3	N	-0-					-0-
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	56	1	869	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	45	1	646	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	43	1	621	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	53	1	728	3	N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	55	1	742	3	N	-0-					-0-
08	837	N	357	-0-	-480	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
09	780	N	297	-0-	-483	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	47	1	674	2	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	46	1	705	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	49	1	707	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	7	5	1	3	8	3
							8	9									

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	1					1
							1	9									

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	74	1	735	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	72	1	665	2	Y	2					7
							2	9									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	76	1	776	2	Y	-0-					7
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	72	1	648	2	Y	2					9
							2	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	775	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	744	2	Y	4					8
							4	9									

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	809	-0-	-211	-0-	53	1	753	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	53	1	814	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	58	1	834	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	792	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	42	1	607	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	870	N	637	-0-	-233	-0-	41	1	593	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	47	1	716	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	49	1	704	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	994	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

06	870	N	713	-0-	-157	-0-	49	1	664	3	N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	59	1	794	3	N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	57	1	811	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	54	1	756	3	N	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	51	1	766	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	54	1	1074	2	Y	8	8	1	3	8	3
							9	9									
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	57	1	1106	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	53	1	1006	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	55	1	1033	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	52	1	998	2	Y	9	7	1	4	8	4
							10	9									

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

06	630	N	571	-0-	-59	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	38	1	497	3	N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	38	1	526	3	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

06	780 N	676	-0-	-104	-0-	286	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	330	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	327	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	300	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	304	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	263	1	396	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

06	600 N	484	-0-	-116	-0-	221	1	263	3	N	-0-					-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	229	1	280	3	N	-0-					-0-
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	226	1	247	3	N	-0-					-0-
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	219	1	248	3	N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	229	1	289	3	N	-0-					-0-
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	221	1	590	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

06	840 N	819	-0-	-21	-0-	50	1	769	3	N	-0-					-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	N	-0-					-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	51	1	802	3	N	-0-					-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	50	1	770	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

06	570 N	542	-0-	-28	-0-	15	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	18	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	14	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	13	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	13	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

06	480 N	454	-0-	-26	-0-	28	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	41	1	576	3	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	38	1	495	3	N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

06	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	181	1	2477	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2633	-0-	-343	-0-	181	1	2452	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	184	1	2605	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2004	-0-	-846	-0-	142	1	1862	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	174	1	2420	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	158	1	2378	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					3
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					3
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					3

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					5
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					5
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					5
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

06	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	37	1	528	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	35	1	543	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	37	1	532	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	35	1	506	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	36	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	32	1	472	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	27	1	383	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	404	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	26	1	376	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	736	-0-	-224	-0-	56	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	927	2	N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	81	1	923	2	N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	73	1	883	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	28	1	448	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
07	589	N	367	-0-	-222	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	63	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	78	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	74	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	69	1	1076	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	36	1	360	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	39	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	38	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	40	1	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	38	1	496	3	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	43	1	658	3	N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	42	1	647	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	32	1 9	484	2	Y	1	2	1			1
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	32	1 9	433	2	Y	2	2	1			1
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	31	1 9	411	2	Y	1					2
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	28	1 9	430	2	Y	1	2	1			1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1 9	468	2	Y	2	2	1			1
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1 9	463	2	Y	2	2	1			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	36	1 9	547	2	Y	2	2	1			2
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	35	1 9	486	2	Y	1	2	1			1
08	620	N	491	-0-	-129	-0-	34	1 9	456	2	Y	1					2
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	31	1 9	476	2	Y	1	2	1			1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1 9	505	2	Y	2	2	1			1
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1 9	488	2	Y	2	2	1			1

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	51	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	60	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	58	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	52	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	45	1	68	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	711	3	N	2	2	8			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	662	3	N	1	1	8			-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
11	720	N	649	-0-	-71	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	41	1	632	3	N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	41	1	638	3	N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	42	1	695	2	Y	2					4
							2	9									
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	46	1	722	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	45	1	718	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	750	N	222	-0-	-528	-0-	13	1	209	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	775	N	64	-0-	-711	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	Y	12	5	1	9	8	3
							13	9									
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	72	1	983	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	69	1	921	2	Y	3					5
							3	9									
09	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	968	2	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	51	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	62	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	34	1	522	3	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			Y	-0-					5
07	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			Y	-0-					5
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					5
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					5
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

06	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	66	1	999	2	Y	-0-				-0-
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	73	1	1095	2	Y	-0-				-0-
08	1147	N	923	-0-	-224	-0-	56	1	867	2	Y	-0-				-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	-0-				-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-				-0-
*11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	82	1	1250	3	N	-0-				-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	83	1	1261	3	N	-0-				-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	80	1	1237	3	N	-0-				-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	76	1	1200	3	N	-0-				-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	79	1	1237	3	N	-0-				-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	72	1	1124	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

06	420	N	290	-0-	-130	-0-	18	1	271	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	305	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	19	1	249	2	Y	-0-				1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	2	2	1		1
							2	9								

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-				-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-				-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-				-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-				-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	38	1	637	3	N	-0-					-0-
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	N	-0-					-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
11	630 N	514	-0-	-116	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	26	1	297	2	N	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

06	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	62	1	947	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	57	1	865	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	62	1	965	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	N	-0-					-0-
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

06	210 N	116	-0-	-94	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	39	1	589	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	39	1	529	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	37	1	493	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	34	1	519	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

06	390	N	253	-0-	-137	-0-	16	1	236	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	23	1	308	2	Y	1					1
							1	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	61	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	63	1	999	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	60	1	993	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	58	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	52	1	894	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1180	2	Y	9	8	1	4	8	4
							10	9									
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	63	1	1227	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	10	7	1	3	8	7
							11	9									
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	61	1	1150	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	64	1	1209	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	60	1	1150	2	Y	15	9	1	7	8	5
							17	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	41	1	403	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	41	1	381	2	Y	1					4
							1	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	2	Y	-0-					4
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	99	1	895	2	Y	3					7
							3	9									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	105	1	867	2	Y	4					8
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

06	690	N	683	-0-	-7	-0-	32	1	644	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	31	1	577	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	34	1	640	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	32	1	614	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					1
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	15	1	239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	12	1	190	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

06	1230	N	810	-0-	-420	-0-	50	1	760	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	66	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	53	1	830	3	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	65	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	50	1	778	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

06	660	N	646	-0-	-14	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	90	1	288	2	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	93	1	292	2	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	93	1	286	2	N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	90	1	259	2	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	93	1	247	2	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	90	1	223	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1240	N	754	-0-	-486	-0-	46	1	702	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	992	N	536	-0-	-456	-0-	35	1	498	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	946	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1199	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	39	1	632	3	N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	37	1	629	3	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	40	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	46	1	516	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	54	1	557	2	Y	1					2
							1	9									
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	50	1	519	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	43	1	450	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	49	1	481	2	Y	1					2
							1	9									
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	45	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	57	1	811	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	54	1	825	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	59	1	839	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	56	1	807	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	49	1	705	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	42	1	924	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

06	1140	N	916	-0-	-224	-0-	83	1	831	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	98	1	906	2	Y	3					9
							3	9									
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	71	1	729	2	Y	-0-					9
09	930	N	630	-0-	-300	-0-	63	1	565	2	Y	2					11
							2	9									
10	992	N	805	-0-	-187	-0-	79	1	724	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	Y	3					7
							3	9									

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	68	1	763	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	72	1	748	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	78	1	766	2	Y	2					3
							2	9									
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	71	1	715	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	190	-0-	-380	-0-	90	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	179	-0-	-348	-0-	95	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	92	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	109	1	375	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	132	1	639	2	Y	2					3
							2	9									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	102	1	411	2	Y	-0-	2	1			1

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	728	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	75	1	775	2	Y	1					3
							1	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	761	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	740	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	76	1	747	2	Y	2					3
							2	9									
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	16	1	219	2	Y	1					1
							1	9									
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	15	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	108	1	1214	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
07	1860	N	980	-0-	-880	-0-	87	1	892	2	Y	1					4
							1	9									
08	1643	N	938	-0-	-705	-0-	82	1	854	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1320	N	922	-0-	-398	-0-	81	1	840	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	87	1	855	2	Y	3					4
							3	9									
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	79	1	799	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					2
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	331	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					1
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	1					2
							1	9									

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	604	3	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	38	1	551	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	50	1	693	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	49	1	662	2	Y	2					3
							2	9									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	45	1	700	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	36	1	604	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	70	1	656	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	87	1	827	3	N	-0-					-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	87	1	799	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	3	N	-0-					-0-
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	87	1	582	3	N	-0-					-0-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	84	1	496	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	142	1	616	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	156	1	652	2	Y	1					3
							1	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	148	1	602	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	155	1	609	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	142	1	524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	200	-0-	-340	-0-	200	2			Y	-0-					4
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-					4
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					4
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					4
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					4
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					4

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2073	-0-	-927	5372	2073	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2169	-0-	-931	4441	2169	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2248	-0-	-852	3589	2246	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3000	N	1888	-0-	-1112	2477	1887	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3100	N	2340	-0-	-760	1717	2340	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1968	-0-	-1032	685	1968	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	29	1	436	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	29	1	399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	28	1	376	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	26	1	404	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	41	1	623	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	44	1	603	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	42	1	567	2	Y	2					3
							2	9									
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	38	1	591	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	42	1	690	3	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
11	720	N	460	-0-	-260	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

06	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	115	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1209	-0-	-682	-0-	91	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	117	1	1598	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	107	1	1472	3	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	135	1	1520	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	129	1	1380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	34	1	522	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	34	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	589	N	458	-0-	-131	-0-	32	1	425	2	Y	1					2
							1	9									
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	30	1	462	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	17	1	264	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	27	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	60	1	927	3	N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	842	-0-	-118	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		381	-0-	381	381	23	1	358	3	N	-0-					-0-
08	INC G-10		229	-0-	229	610	14	1	215	3	N	-0-					-0-
09	616	N	6	-0-	-610	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	106	1	248	3	N	-0-					-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	109	1	245	3	N	-0-					-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	102	1	147	3	N	-0-					-0-
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	102	1	183	3	N	-0-					-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	104	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	3	N	-0-					-0-

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

06	1140 N	714	-0-	-426	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	1054 N	628	-0-	-426	-0-	628	2			Y	-0-					15
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					15
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					15
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					15
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					15

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

06	600 N	532	-0-	-68	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
07	589 N	473	-0-	-116	-0-	35	1	438	3	N	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	39	1	420	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

06	660 N	654	-0-	-6	-0-	47	1	607	3	N	-0-					-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	51	1	624	3	N	-0-					-0-
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
09	660 N	560	-0-	-100	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
10	682 N	257	-0-	-425	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
11	660 N	254	-0-	-406	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

06	870 N	845	-0-	-25	-0-	52	1	793	3	N	-0-					-0-
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	50	1	781	3	N	-0-					-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	48	1	738	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

06	660 N	571	-0-	-89	-0-	41	1	530	3	N	-0-					-0-
07	713 N	569	-0-	-144	-0-	43	1	526	3	N	-0-					-0-
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	36	1	492	3	N	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

06	840 N	767	-0-	-73	-0-	47	1	720	3	N	-0-					-0-
07	868 N	789	-0-	-79	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
11	750 N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
10	496	N	280	-0-	-216	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	3	N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	3	N	-0-					-0-
10	992	N	954	-0-	-38	-0-	62	1	892	3	N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	26	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	190	1	547	2	Y	2					3
							2	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	174	1	447	2	Y	-0-					3
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	169	1	387	2	Y	2					5
							2	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	182	1	475	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	180	1	440	2	Y	3					5
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	43	1	661	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	67	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	69	1	1071	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	58	1	906	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

06	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	175	1	2675	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	183	1	2790	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	177	1	2751	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2819	-0-	-241	-0-	168	1	2651	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	176	1	2747	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2561	-0-	-319	-0-	155	1	2406	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

06	990	N	976	-0-	-14	-0-	60	1	916	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	62	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	61	1	942	3	N	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-					-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	57	1	884	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

06	420 N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					1
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					1
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	25	1	378	2	Y	1					2
						1	9									
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					2
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					2

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

06	660 N	631	-0-	-29	-0-	45	1	586	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	1					1
						1	9									
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					1
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	47	1	501	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	45	1	472	2	Y	-0-					1

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

06	600 N	305	-0-	-295	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
07	620 N	328	-0-	-292	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	N	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-					-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	39	1	540	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

06	300 N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
08	310 N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
09	270 N	23	-0-	-247	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	70	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	72	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	72	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	68	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	68	1	941	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	63	1	952	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	42	1	841	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	44	1	857	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	49	1	902	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	43	1	802	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	43	1	836	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	98	1	1342	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1323	-0-	-661	-0-	91	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1323	-0-	-661	-0-	87	1	1236	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1212	-0-	-528	-0-	86	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	79	1	1105	3	N	-0-					-0-
*11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

06	390	N	361	-0-	-29	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

06	810	N	768	-0-	-42	-0-	47	1	721	3	N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	49	1	749	3	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	48	1	748	3	N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	40	1	637	3	N	-0-					-0-
10	806	N	517	-0-	-289	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	277	-0-	-281	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	273	-0-	-254	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	1					1
							1	9									

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					1
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					1
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		6	-0-	6	12	6	3			N	-0-					-0-
09	18	N	6	-0-	-12	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-					1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	200	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	204	1	307	2	Y	1					2
							1	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	195	1	222	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	188	1	202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	189	1	148	2	Y	-0-					1
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	184	1	268	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	837	N	369	-0-	-468	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					2
08	806	N	297	-0-	-509	-0-	26	1	268	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	35	1	359	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	25	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	18	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

06	270	N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	Y	-0-					2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					2
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	77	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	114	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	2	Y	-0-					2
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	65	1	647	2	Y	-0-					2
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	58	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	94	1	652	2	Y	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	82	1	612	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	81	1	1100	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	81	1	1152	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	72	1	940	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	73	1	1010	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	69	1	1032	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

06	930	N	859	-0-	-71	-0-	68	1	791	2	N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	N	-0-			-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	68	1	959	2	N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1008	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	68	1	854	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

06	540	N	506	-0-	-34	-0-	29	1	477	3	N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	3	N	-0-			-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	32	1	469	3	N	-0-			-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

06	270	N	59	-0-	-211	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
07	310	N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

06	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-			2
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-			2
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			2
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			2
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			2
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	85	1	851	2	Y	3	10	1			6
							3	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	100	1	922	2	Y	3					9
							3	9									
08	992	N	799	-0-	-193	-0-	71	1	728	2	Y	-0-					9
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	53	1	478	2	Y	1					10
							1	9									
10	1023	N	564	-0-	-459	-0-	55	1	507	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
11	780	N	623	-0-	-157	-0-	67	1	553	2	Y	3					6
							3	9									

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	909	-0-	-51	-0-	83	1	825	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	91	1	842	2	Y	4					9
							4	9									
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	69	1	703	2	Y	-0-					9
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	72	1	646	2	Y	1					10
							1	9									
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	86	1	787	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	762	2	Y	4					8
							4	9									

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	59	1	584	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	66	1	613	2	Y	2					6
							2	9									
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	54	1	555	2	Y	-0-					6
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	56	1	507	2	Y	2					8
							2	9									
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	Y	3					6
							3	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	2	Y	2					2
							2	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	420	-0-	-90	-0-	106	1	313	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	119	1	324	2	N	-0-					1
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	117	1	307	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	115	1	322	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	121	1	336	2	N	1					2
							1	9									
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	118	1	342	2	N	1	2	1			1
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	2	Y	-0-	1	1			1
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	39	1	403	2	Y	-0-					1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	37	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	623	-0-	-187	-0-	36	1	587	3	N	-0-					-0-
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	2					3
							2	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	36	1	555	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	749	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	80	1	821	2	Y	1					3
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	821	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	77	1	802	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	833	2	Y	3					4
							3	9									
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	78	1	793	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	84	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	87	1	1178	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	86	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	83	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	83	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	77	1	1163	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	155	1	765	2	Y	6	1	1	4	8	2
							7	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	166	1	749	2	Y	1					3
							1	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	520	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	662	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	149	1	548	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	144	1	542	2	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

06	810	N	696	-0-	-114	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	46	1	670	3	N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	44	1	652	3	N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	40	1	578	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	42	1	572	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

06	660 N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

06	630 N	590	-0-	-40	-0-	34	1	556	3	N	-0-					-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	42	1	582	3	N	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					2
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					2
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					2
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					2
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					2
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					2

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

06	600 X	582	-0-	-18	-0-	41	1	541	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	40	1	597	2	Y	1					1
						1	9									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	1	1	8			1
						1	9									
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	54	1	579	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					5
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					5
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					5
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					5
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					5
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	95	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	98	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	96	1	1497	3	N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	95	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	3	N	-0-					-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

06	870	N	812	-0-	-58	-0-	132	1	677	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	132	1	685	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	135	1	681	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	129	1	647	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	134	1	687	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	133	1	705	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

06	690	N	156	-0-	-534	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	48	1	653	3	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	49	1	668	3	N	-0-					-0-
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	48	1	674	3	N	-0-					-0-
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	44	1	580	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	45	1	619	3	N	-0-					-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	500	-0-	-709	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	229	-0-	-941	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	355	-0-	-699	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

06	630	N	597	-0-	-33	-0-	39	1	555	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	37	1	570	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	38	1	554	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	37	1	541	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	27	1	376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	26	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	24	1	366	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

06	1020	N	510	-0-	-510	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	397	-0-	-719	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
08	930	N	824	-0-	-106	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	24	1	416	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					1
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					1
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					1
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	Y	-0-					1
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	33	1	599	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					1

MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1090	-0-	-1340	-0-	85	1	994	2	Y	10	18	1			7
							11	9									
07	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-	133	1	1451	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
08	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	216	1	2173	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
09	2520	X	1912	-0-	-608	-0-	189	1	1699	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	163	1	1852	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
11	2340	X	1845	-0-	-495	-0-	128	1	1691	2	Y	24	4	8			31
							26	9									

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	3	N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	771	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	766	3	N	-0-					-0-
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	50	1	653	3	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	3	N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-

BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
07	775	N	514	-0-	-261	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	42	1	546	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

06	810	N	759	-0-	-51	-0-	128	1	628	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	127	1	612	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	138	1	735	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	659	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	700	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	133	1	709	2	Y	5	5	1	1	8	3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	62	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	62	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	64	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	62	1	1052	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	66	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	60	1	782	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

06	930	N	673	-0-	-257	-0-	35	1	638	3	N	-0-					-0-
07	961	N	785	-0-	-176	-0-	41	1	744	3	N	-0-					-0-
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	45	1	773	3	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	55	1	715	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	3	N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	83	1	1402	3	N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	87	1	1410	3	N	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

06	600	N	574	-0-	-26	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	38	1	502	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930 N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	3	N	-0-					-0-
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	N	-0-					-0-
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	50	1	849	3	N	-0-					-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	61	1	800	3	N	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

06	420 N	382	-0-	-38	-0-	27	1	354	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
						1	9									
07	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	3	2	8			1
						3	9									
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	Y	-0-					1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	51	1	530	2	Y	3	2	8			1
						3	9									

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

06	270 N	230	-0-	-40	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	1					1
						1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

06	210 N	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

06	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	Y	1					3
							1	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	552	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	1					2
							1	9									
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

06	390	N	366	-0-	-24	-0-	106	1	260	3	N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	108	1	256	3	N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	106	1	240	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	109	1	240	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	105	1	220	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

06	540	N	500	-0-	-40	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					3
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	31	1	494	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-	1	1			1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	33	1	482	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	1					3
							1	9									

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

06	570 N	564	-0-	-6	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					3
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	36	1	573	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	1					2
						1	9									
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1					3
						1	9									

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 210771 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5470 - 6747

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

06	600 N	575	-0-	-25	-0-	60	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	63	1	519	3	N	-0-					-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-					-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	54	1	430	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	59	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	59	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	59	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	731	-0-	-416	-0-	42	1	689	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	639	-0-	-411	-0-	45	1	594	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
08	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-			-0-
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-			-0-
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

06	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

06	510 N	446	-0-	-64	-0-	27	1	419	3	N	-0-			-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	27	1	417	3	N	-0-			-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	30	1	462	3	N	-0-			-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

06	600 N	591	-0-	-9	-0-	36	1	555	3	N	-0-			-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	37	1	562	3	N	-0-			-0-
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	34	1	536	3	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

06	450 N	304	-0-	-146	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
07	465 N	309	-0-	-156	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-			-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	28	1	512	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	166	-0-	-164	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					1
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	1					2
							1	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					2
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					2
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

06	240	N	217	-0-	-23	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

06	330	N	167	-0-	-163	-0-	84	1	83	2	Y	-0-					5
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	87	1	64	2	Y	-0-					5
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	87	1	208	2	Y	-0-					5
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	2	Y	-0-					5
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	87	1	257	2	Y	-0-					5
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	Y	-0-					5

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

06	750	N	749	-0-	-1	-0-	41	1	708	3	N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	41	1	684	3	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	70	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	81	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	75	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	70	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	66	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	948	-0-	-222	-0-	64	1	884	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

06	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	79	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1200	-0-	-505	-0-	82	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	81	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	74	1	973	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	78	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	72	1	1092	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

06	990 N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	992 N	489	-0-	-503	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	992 N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	17	1	228	3	N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

06	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	306	3	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	3	N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2415	3	N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	109	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	135	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	132	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	119	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	124	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	133	1	90	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	39	1	513	3	N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	41	1	510	3	N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	30	1	366	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	55	-0-	-575	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	713	N	292	-0-	-421	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	341	N	53	-0-	-288	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

06	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	N	-0-					1
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	894	-0-	-306	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					1
07	1240	N	414	-0-	-826	-0-	21	1	392	2	Y	1					2
							1	9									
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					2
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	1					3
							1	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
11	1440	N	936	-0-	-504	-0-	50	1	886	2	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					1
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	78	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1					1
							1	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					1
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					1

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	69	1	1044	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	71	1	977	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	1147	N	981	-0-	-166	-0-	68	1	910	2	Y	3					5
							3	9									
09	1110	N	859	-0-	-251	-0-	52	1	805	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	1054	N	506	-0-	-548	-0-	29	1	475	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	960	N	591	-0-	-369	-0-	33	1	556	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	541	3	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	32	1	531	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

06	360	N	353	-0-	-7	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	24	1	336	3	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	109	1	1656	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1922	X	1807	-0-	-115	-0-	122	1	1678	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	1922	X	1456	-0-	-466	-0-	101	1	1351	2	Y	4					7
							4	9									
09	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	90	1	1382	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	1829	X	1609	-0-	-220	-0-	93	1	1508	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	88	1	1463	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

06	870	N	862	-0-	-8	-0-	59	1	803	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	3	N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	N	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	56	1	735	3	N	-0-					-0-
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	3	N	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

06	810	N	809	-0-	-1	-0-	50	1	757	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	50	1	690	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	48	1	649	2	Y	2					3
							2	9									
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	44	1	686	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

06	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	110	1	1962	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
07	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	109	1	1996	2	Y	6	4	8			4
							7	9									
08	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	108	1	2025	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	2340	X	1775	-0-	-565	-0-	92	1	1682	2	Y	1					5
							1	9									
10	3100	N	3112	-0-	12	12	164	1	2941	2	Y	6	4	1	4	8	3
							7	9									
*11	3000	N	3238	-0-	238	250	173	1	3058	2	Y	6	5	8			4
							7	9									

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	88	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	105	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	104	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	109	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	103	1	972	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

06	480	N	436	-0-	-44	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					2
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					2
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					2
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					2
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					2

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	690	-0-	-90	-0-	32	1	658	3	N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	34	1	675	3	N	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	3	N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	632	3	N	-0-					-0-
10	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	25	1	328	3	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

06	570	N	568	-0-	-2	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	32	1	435	3	N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	34	1	485	3	N	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	60	1	902	3	N	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	58	1	848	3	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	62	1	859	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

06	2160	X	2068	-0-	-92	-0-	80	1	1988	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	76	1	2006	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	78	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	73	1	1798	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	74	1	1804	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	75	1	1659	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

06	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	28	1	704	3	N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	18	1	463	3	N	-0-					-0-
08	806	N	555	-0-	-251	-0-	22	1	533	3	N	-0-					-0-
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	21	1	518	3	N	-0-					-0-
10	496	N	279	-0-	-217	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 4798

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	112	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	119	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	121	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	116	1	300	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

06	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

06	540	N	526	-0-	-14	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	3	N	-0-					-0-
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	119	1	424	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	132	1	458	2	Y	1					2
							1	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	130	1	449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	431	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	130	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	122	1	386	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

06	480	N	441	-0-	-39	-0-	18	1	421	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	475	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	22	1	452	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	62	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	65	1	886	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	3	N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	62	1	805	3	N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	62	1	867	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	59	1	890	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	114	1	2056	3	N	-0-					-0-
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	3	N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	125	1	2173	3	N	-0-					-0-
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2227	-0-	-160	-0-	129	1	2098	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	148	1	1944	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	331	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	242	-0-	-331	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	1	576	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	2	N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	84	1	454	2	N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	87	1	555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	84	1	464	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	105	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	118	1	253	2	Y	-0-					1
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	117	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	118	1	245	2	Y	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	114	1	239	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					1
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	1					1
							1	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

06	300	N	276	-0-	-24	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	3	N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

06	630	N	571	-0-	-59	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					4
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					4
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					4
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					4
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					4
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					4

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

06	210	N	150	-0-	-60	-0-	12	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					1
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	3	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	3	N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	3	N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	351	-0-	-238	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					1
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					1
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	290	2	Y	1					1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	15	1	239	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					1
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1					1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	28	1	440	2	Y	1					1
							1	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					1
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					1
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	1					1
							1	9									

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	90	1	344	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	403	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	2	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	90	1	358	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	90	1	313	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					1
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	1					1
							1	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	911	-0-	-199	-0-	59	1	852	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	843	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	58	1	835	3	N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	58	1	792	3	N	-0-					-0-
10	899	N	700	-0-	-199	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
11	870	N	691	-0-	-179	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	272	-0-	-298	-0-	272	2			Y	-0-					6
07	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					6
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					6
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					6
11	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			Y	-0-					6

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	-0-					-0-
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	30	1	433	3	N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	31	1	423	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	Y	3					3
							3	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					3
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					3
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	34	1	475	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	30	1	443	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	32	1	1119	3	Y	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	55	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	52	1	1959	3	Y	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	53	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	52	1	1993	3	Y	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	2098	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	80	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	80	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	75	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	71	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	3	N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	1					1
							1	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					1
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	28	1	422	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	404	-0-	-346	-0-	96	1	308	3	N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	115	1	417	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	185	1	719	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	157	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	3	N	-0-					-0-
11	870	N	320	-0-	-550	-0-	98	1	222	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	41	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	46	1	723	2	Y	2					2
							2	9									
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	46	1	726	2	Y	-0-					2
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	48	1	708	2	Y	-0-					2
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	53	1	750	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	2					2
							2	9									

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	36	1	590	3	N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	35	1	581	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	120	1	542	3	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	123	1	541	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	3	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	120	1	559	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	3	N	-0-					-0-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	120	1	560	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	375	2	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	87	1	415	2	N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	84	1	357	2	N	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-					-0-
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	92	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	93	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	89	1	1375	3	N	-0-					-0-
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	83	1	1310	3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	89	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	84	1	1308	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

06	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	104	1	1832	2	Y	19	19	8			1
						21	9									
07	2077 N	1943	-0-	-134	-0-	116	1	1824	2	Y	3					4
						3	9									
08	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-					4
09	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	124	1	1823	2	Y	-0-					4
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	132	1	1862	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
11	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	121	1	1810	2	Y	4					5
						4	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	112	1	130	3	N	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	109	1	139	3	N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	144	1	163	3	N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	134	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	638	-0-	-352	-0-	58	1	578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	82	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	78	1	736	2	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

06	420	N	388	-0-	-32	-0-	28	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	33	1	351	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

06	750	N	734	-0-	-16	-0-	50	1	684	3	N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	51	1	695	3	N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	49	1	700	3	N	-0-					-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	46	1	603	3	N	-0-					-0-
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	206	1	577	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	211	1	562	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	207	1	515	3	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	201	1	516	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	201	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	211	1	653	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

06	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	29	1	462	2	Y	1					1
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					1
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					1
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	29	1	427	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	34	1	380	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	2	Y	-0-					1
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	36	1	377	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	39	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	2	Y	-0-	1	1			1

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	36	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	428	-0-	-316	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					1
09	720	N	309	-0-	-411	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					1
10	620	N	362	-0-	-258	-0-	24	1	337	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

06	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	998	-0-	-142	-0-	61	1	937	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	70	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	60	1	925	3	N	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	55	1	869	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	943	-0-	-204	-0-	57	1	886	3	N	-0-					-0-
11	960	N	680	-0-	-280	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

06	990	N	940	-0-	-50	-0-	64	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	66	1	896	3	N	-0-					-0-
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	64	1	900	3	N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	60	1	782	3	N	-0-					-0-
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	59	1	821	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	55	1	827	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

06	540	N	474	-0-	-66	-0-	42	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	Y	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

06	540	N	510	-0-	-30	-0-	45	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	46	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	39	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

06	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	149	1	2282	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	154	1	2344	3	N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2080	-0-	-350	-0-	124	1	1956	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	141	1	2196	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	137	1	2132	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	119	1	1823	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124	1	1887	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	121	1	1874	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	113	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	115	1	1801	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	113	1	1751	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	76	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	76	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	79	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	69	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	70	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	68	1	1054	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	69	1	1217	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	78	1	1237	2	Y	2					3
							2	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1321	2	Y	-0-					3
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	1283	2	Y	-0-					3
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	65	1	971	2	Y	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	Y	-0-					1
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	92	1	1452	2	Y	2					3
							2	9									
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	96	1	1512	2	Y	-0-					3
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	-0-					3
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	95	1	1428	2	Y	3					4
							3	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	41	1	651	2	Y	2					2
							2	9									
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	2	Y	-0-					2
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	44	1	640	2	Y	-0-					2
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	38	1	576	2	Y	2					2
							2	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	40	1	707	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	N	2					2
							2	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					2
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					2
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-	2	1			-0-
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	46	1	695	2	N	2					2
							2	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434	N	206	-0-	-228	-0-	12	1	193	2	N	1					1
							1	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					1
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-					1
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	2	N	1					1
							1	9									

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	29	1	430	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	46	1	721	2	Y	2					2
							2	9									
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					2
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	47	1	687	2	Y	-0-					2
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	46	1	696	2	Y	2					2
							2	9									

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

06	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	254	1	3313	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3045	-0-	-644	-0-	228	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	202	1	2752	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	201	1	2772	3	N	-0-					-0-
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	326	1	3652	3	N	-0-					-0-
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	351	1	3752	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	97	-0-	-120	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	60	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	59	1	895	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	58	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	56	1	871	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

06	2040	X	1934	-0-	-106	-0-	119	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	131	1	1992	3	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	3	N	-0-					-0-
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	120	1	1880	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	106	1	1647	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

06	780	N	709	-0-	-71	-0-	44	1	665	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	912	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	3	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	-0-					-0-
10	899	N	846	-0-	-53	-0-	51	1	795	3	N	-0-					-0-
11	840	N	809	-0-	-31	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	68	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	654	-0-	-156	-0-	60	1	594	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	68	1	1237	3	N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	69	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	73	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	58	1	719	3	N	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	52	1	710	3	N	-0-					-0-
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	49	1	677	3	N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	63	1	705	3	N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	61	1	654	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	N	-0-					-0-
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	49	1	667	3	N	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	55	1	588	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	25	1	455	3	N	-0-					-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	3	N	-0-					-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

06	570 N	338	-0-	-232	-0-	139	1	199	3	N	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	155	1	278	3	N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	154	1	303	3	N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	144	1	285	3	N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	157	1	281	3	N	-0-					-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	151	1	242	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

06	750 N	718	-0-	-32	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	36	1	734	3	N	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-					-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	3	N	-0-					-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					2
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					2
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					2
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

06	630 N	574	-0-	-56	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	36	1	562	2	Y	1					1
						1	9									
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	Y	-0-					1
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	-0-					1
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	600 N	464	-0-	-136	-0-	29	1	434	2	Y	1					1
						1	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

06	810 N	779	-0-	-31	-0-	41	1	738	3	N	-0-					-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	3	N	-0-					-0-
08	775 N	722	-0-	-53	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	39	1	660	3	N	-0-					-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	41	1	665	3	N	-0-					-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	49	1	639	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	90	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	91	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	88	1	1200	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	950	-0-	-310	-0-	64	1	886	3	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1269	3	N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	114	1	1219	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	68	1	1036	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	69	1	1059	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	66	1	1032	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	62	1	973	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	62	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	3	N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	42	1	643	3	N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	41	1	640	3	N	-0-					-0-
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	676	-0-	-314	-0-	42	1	634	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	711	-0-	-436	-0-	44	1	667	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	3	N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	28	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	27	1	423	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	42	1	646	3	N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	44	1	667	3	N	-0-					-0-
08	837	N	675	-0-	-162	-0-	41	1	634	3	N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	185	1	222	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	190	1	223	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	190	1	221	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	182	1	175	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	187	1	182	3	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	191	1	345	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	60	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	61	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	53	1	923	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	62	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	62	1	1001	3	N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	64	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	3	N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1164	3	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	674	-0-	-526	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	90	1	272	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	376	-0-	-151	-0-	98	1	278	2	Y	-0-					1
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	100	1	304	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	91	1	238	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	96	1	247	2	Y	-0-					1
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	88	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	56	1	857	3	N	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	56	1	852	3	N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	53	1	831	3	N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	141	1	1423	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	137	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	837	-0-	-693	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	109	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	110	1	1088	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	41	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	47	1	744	2	Y	2					2
							2	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	836	2	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	-0-					2
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	2					2
							2	9									

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	211	1	548	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	232	1	599	2	Y	1					3
							1	9									
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	231	1	587	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	222	1	552	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	231	1	556	2	Y	2					3
							2	9									
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	219	1	515	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	203	1	529	3	N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	209	1	536	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	208	1	534	3	N	38	38	8			-0-
							42	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	201	1	507	3	N	-0-					-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	208	1	525	3	N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	212	1	676	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

06	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	103	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	104	1	1410	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	97	1	1369	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1214	-0-	-286	-0-	86	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	92	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	88	1	1321	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	31	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					1
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	76	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	77	1	1406	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	79	1	1367	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	75	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	80	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	89	1	1161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

06	870	N	805	-0-	-65	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	43	1	752	3	N	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	43	1	716	3	N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	45	1	737	3	N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	53	1	697	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

06	240	N	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	52	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	58	1	914	2	Y	2					2
							2	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	60	1	947	2	Y	-0-					2
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	911	2	Y	-0-					2
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	59	1	886	2	Y	2					2
							2	9									

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

06	420	N	283	-0-	-137	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	22	-0-	-381	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	2					2
							2	9									

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	189	1	262	3	N	-0-					-0-
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	191	1	211	3	N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	189	1	200	3	N	-0-					-0-
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	159	1	181	3	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	211	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	296	1	1362	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

06	420	N	401	-0-	-19	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	3	N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

06	450	N	440	-0-	-10	-0-	30	1	410	3	N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

06	510	N	484	-0-	-26	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	27	1	467	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	84	1	66	2	Y	-0-					7
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	84	1	357	2	Y	-0-					7
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	87	1	673	2	Y	-0-					7
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	84	1	728	2	Y	-0-					7
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-					7
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	Y	-0-					7

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	38	1	518	3	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	44	1	465	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	53	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	53	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	916	-0-	-138	-0-	50	1	866	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	136	1	947	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	133	1	784	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	842	-0-	-305	-0-	129	1	713	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	125	1	699	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	135	1	852	3	N	-0-					-0-
*11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	161	1	1315	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2048	-0-	-172	-0-	140	1	1907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	144	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	137	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	126	1	1646	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1685	-0-	-423	-0-	113	1	1572	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1844	-0-	-166	-0-	115	1	1729	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	26	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434 N	342	-0-	-92	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	25	1	346	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	40	1	524	3	N	-0-					-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	46	1	573	3	N	-0-					-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	3	N	-0-					-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	49	1	528	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	58	1	1019	2	Y	-0-					1
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	Y	1					2
						1	9									
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					2
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1023	2	Y	-0-					2
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	65	1	974	2	Y	3					3
						3	9									

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	62	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	64	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	61	1	950	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-	56	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	55	1	854	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	76	1	349	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	76	1	347	3	N	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	78	1	360	3	N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	367	3	N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	84	1	379	3	N	-0-					-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	138	1	636	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	150	1	650	2	Y	1					3
							1	9									
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	146	1	613	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	142	1	599	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	148	1	601	2	Y	2					3
							2	9									
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	130	1	460	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

06	660	N	545	-0-	-115	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
07	682	N	411	-0-	-271	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

06	780	N	707	-0-	-73	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	37	1	672	3	N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
09	720	N	307	-0-	-413	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-					-0-
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

06	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

06	990	X	985	-0-	-5	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	58	1	920	2	Y	2					2
							2	9									
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					2
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	59	1	860	2	Y	-0-					2
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	53	1	751	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	51	1	771	2	Y	2					2
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

06	360	N	171	-0-	-189	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	83	1	30	3	N	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	86	1	33	3	N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	88	1	22	3	N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	80	1	22	3	N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	86	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	68	1	99	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	3	N	-0-					-0-
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

06	780 N	489	-0-	-291	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
07	682 N	440	-0-	-242	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
08	589 N	474	-0-	-115	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	66	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	952	-0-	-71	-0-	63	1	889	3	N	-0-					-0-
09	960 N	803	-0-	-157	-0-	57	1	746	3	N	-0-					-0-
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	59	1	820	3	N	-0-					-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	56	1	838	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

06	990 N	749	-0-	-241	-0-	39	1	710	3	N	-0-					-0-
07	992 N	899	-0-	-93	-0-	47	1	852	3	N	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	3	N	-0-					-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-					-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	64	1	842	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

06	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	102	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1530	-0-	-82	-0-	105	1	1425	3	N	-0-					-0-
08	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	101	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	92	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	92	1	1273	3	N	-0-					-0-
11	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	84	1	1271	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	34	1	470	3	N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	N	-0-					-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	282	-0-	-228	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
*11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	3	N	-0-					-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	898	3	N	-0-					-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	3	N	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	25	1	399	2	Y	1					1
						1	9									
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					1
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	26	1	387	2	Y	1					1
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	598	-0-	-182	-0-	41	1	556	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	806 N	567	-0-	-239	-0-	39	1	528	3	N	-0-					-0-
08	713 N	580	-0-	-133	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
09	600 N	471	-0-	-129	-0-	33	1	438	3	N	-0-					-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	35	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

06	480	N	319	-0-	-161	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
07	496	N	283	-0-	-213	-0-	16	1	267	3	N	-0-			-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	14	1	231	3	N	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
11	240	N	96	-0-	-144	-0-	4	1	92	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	3	N	-0-			-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	39	1	707	3	N	-0-			-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	43	1	750	3	N	-0-			-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	41	1	697	3	N	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-			-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	51	1	668	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
07	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
*11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

06	450	N	446	-0-	-4	-0-	40	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	40	1	405	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	40	1	407	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

06	300	N	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	N	-0-			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	258	3	N	-0-			-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-			-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	156	1	468	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	164	1	508	3	N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	160	1	455	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	163	1	586	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	157	1	416	3	N	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	112	1	364	3	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	115	1	349	3	N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	112	1	313	3	N	-0-					-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	105	1	248	3	N	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	107	1	233	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	107	1	300	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1875	-0-	-675	-0-	98	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	99	1	1795	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	100	1	1739	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	97	1	1631	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	98	1	1599	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1591	-0-	-179	-0-	113	1	1478	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	104	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	109	1	1474	3	N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	102	1	1412	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1075	-0-	-515	-0-	67	1	1008	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	46	1	830	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	43	1	781	3	N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	3	N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	35	1	605	3	N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	42	1	552	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	53	1	730	3	N	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	53	1	748	3	N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	50	1	651	3	N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	48	1	672	3	N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	121	1	1855	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	122	1	1863	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	567	-0-	-1479	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	610	-0-	-1370	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1218	-0-	-766	-0-	73	1	1145	3	N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	37	1	674	3	N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
11	750	N	461	-0-	-289	-0-	33	1	428	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	92	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	90	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	92	1	974	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	90	1	953	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	47	1	854	3	N	-0-					-0-
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	47	1	858	3	N	-0-					-0-
08	930	N	572	-0-	-358	-0-	31	1	541	3	N	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	42	1	646	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	46	1	709	3	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	118	1	1799	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	118	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	113	1	1757	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	104	1	1641	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	104	1	1628	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	99	1	1532	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	27	1	358	3	N	-0-					-0-
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	24	1	260	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	54	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	55	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	55	1	955	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	53	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	3	N	-0-					-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	64	1	841	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

06	750 N	706	-0-	-44	-0-	50	1	656	3	N	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	55	1	752	3	N	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	3	N	-0-					-0-
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	61	1	679	3	N	-0-					-0-
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	59	1	630	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	74	1	1227	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	N	-0-					-0-
08	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	69	1	1159	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	70	1	1153	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1058	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

06	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	87	1	1137	3	N	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	91	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	93	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	3	N	-0-					-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	3	N	-0-					-0-
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	123	1	1319	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	51	1	915	3	N	-0-					-0-
07	992	N	853	-0-	-139	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	3	N	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	49	1	823	3	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	58	1	766	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

06	630	N	390	-0-	-240	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
07	496	N	343	-0-	-153	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

06	330	N	304	-0-	-26	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

06	690	N	676	-0-	-14	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-					-0-
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
11	630	N	136	-0-	-494	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	56	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	58	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	57	1	963	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	60	1	979	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	71	1	924	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	37	1	534	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	37	1	576	2	Y	1					1
							1	9									
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					1
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					1
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1					1
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	243	1	764	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	253	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	233	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	794	-0-	-226	-0-	222	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	251	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	227	1	575	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

06	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	64	1	1164	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	66	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	60	1	972	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	79	1	1030	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

06	900	N	867	-0-	-33	-0-	45	1	822	3	N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	47	1	846	3	N	-0-					-0-
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	47	1	824	3	N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	46	1	775	3	N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	48	1	783	3	N	-0-					-0-
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	53	1	690	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					1
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					1
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					1
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					1
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					1
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	62	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	63	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	64	1	1117	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	62	1	1052	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	67	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	73	1	951	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	60	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	68	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	64	1	999	3	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	59	1	936	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	979	-0-	-137	-0-	59	1	920	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	58	1	898	3	N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

06	570	N	551	-0-	-19	-0-	38	1	513	3	N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		95	-0-	95	95	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		199	-0-	199	294	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	524	N	230	-0-	-294	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	875	-0-	-145	-0-	46	1	829	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	48	1	882	3	N	-0-					-0-
08	992	N	748	-0-	-244	-0-	41	1	707	3	N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	3	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	3	N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	63	1	857	3	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	67	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	3	N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	58	1	756	3	N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	56	1	774	3	N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	42	1	765	3	N	-0-					-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	41	1	711	3	N	-0-					-0-
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	39	1	664	3	N	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	48	1	631	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	53	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	54	1	977	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	55	1	959	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	956	-0-	-64	-0-	54	1	902	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	56	1	907	3	N	-0-					-0-
11	990	N	907	-0-	-83	-0-	64	1	843	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	39	-0-	-231	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

06	630	N	598	-0-	-32	-0-	31	1	567	3	N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	32	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	34	1	559	3	N	-0-					-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	59	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	61	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	65	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	75	1	987	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	897	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	N	-0-					-0-
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	53	1	691	3	N	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	51	1	770	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	53	1	956	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	54	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	53	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	799	-0-	-255	-0-	46	1	753	3	N	-0-					-0-
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	53	1	698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	58	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	58	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	59	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	3	N	-0-					-0-
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	81	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	3	N	-0-					-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1490	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	84	1	1421	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	85	1	1389	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	107	1	1397	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

06	480	N	450	-0-	-30	-0-	31	1	419	3	N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	72	1	1304	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	74	1	1349	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	77	1	1344	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	74	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	81	1	1311	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	86	1	1121	3	N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

06	300	N	269	-0-	-31	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	21	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	705	-0-	-105	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	39	1	718	3	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	40	1	698	3	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	3	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	33	1	830	3	N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	31	1	826	3	N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	34	1	836	3	N	-0-					-0-
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	32	1	789	3	N	-0-					-0-
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	31	1	770	3	N	-0-					-0-
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	99	1	1648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	104	1	1636	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	98	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	94	1	1574	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	96	1	1579	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	81	1	1409	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	31	1	405	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	3	N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	90	1	84	2	Y	-0-					1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	93	1	86	2	Y	-0-					1
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	93	1	87	2	Y	-0-					1
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	90	1	84	2	Y	-0-					1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	2	Y	-0-					1
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	Y	-0-					1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	83	1	1079	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	91	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	69	1	936	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	68	1	943	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	96	1	1077	3	N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	958	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

06	630	N	503	-0-	-127	-0-	36	1	467	3	N	-0-					-0-
07	651	N	482	-0-	-169	-0-	36	1	446	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	42	1	576	3	N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	46	1	491	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

06	630	N	607	-0-	-23	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

06	450	N	428	-0-	-22	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	938	-0-	-172	-0-	83	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	924	-0-	-285	-0-	83	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	899	-0-	-310	-0-	80	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	732	-0-	-198	-0-	63	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	63	1	649	2	Y	-0-					-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	808	2	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	89	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	94	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	92	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	84	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	88	1	864	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	663	-0-	-112	-0-	17	1	646	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	18	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	21	1	794	3	Y	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

06	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

06	150	N	82	-0-	-68	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	87	1	104	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	3	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	3	N	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	359	-0-	-361	-0-	26	1	333	3	N	-0-					-0-
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	34	1	424	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	3	N	-0-					-0-
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	52	1	560	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	37	1	479	3	N	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	42	1	469	3	N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	41	1	443	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	34	1	532	2	Y	1					1
							1	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	-0-					1
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	Y	-0-					1
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	421	-0-	-269	-0-	26	1	394	2	Y	1					1
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	602	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	657	-0-	-521	-0-	572	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	825	-0-	-415	-0-	548	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	595	-0-	-575	-0-	547	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	609	1	435	2	Y	-0-					-0-
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	642	1	925	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	34	1	572	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	34	1	560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	30	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	102	1	201	3	N	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	103	1	165	3	N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	101	1	141	3	N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	97	1	124	3	N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	99	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	99	1	160	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	134	1	427	3	N	-0-					-0-
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	139	1	433	3	N	-0-					-0-
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	141	1	436	3	N	-0-					-0-
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	131	1	419	3	N	-0-					-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	114	1	311	3	N	-0-					-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	130	1	363	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

06	570 N	558	-0-	-12	-0-	55	1	503	3	N	-0-					-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	47	1	441	3	N	-0-					-0-
08	589 N	575	-0-	-14	-0-	55	1	520	3	N	-0-					-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	53	1	510	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50	1	523	3	N	-0-					-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	535	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

06	930 N	833	-0-	-97	-0-	167	1	666	3	N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	181	1	726	3	N	-0-					-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	181	1	705	3	N	-0-					-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	168	1	695	3	N	-0-					-0-
10	899 N	695	-0-	-204	-0-	158	1	537	3	N	-0-					-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	164	1	585	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

06	750 N	513	-0-	-237	-0-	109	1	404	3	N	-0-					-0-
07	651 N	515	-0-	-136	-0-	113	1	402	3	N	-0-					-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	110	1	388	3	N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	432	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116	1	477	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	113	1	498	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
07	310	X	111	-0-	-199	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
08	310	X	307	-0-	-3	-0-	17	1	288	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	X	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	248	X	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
11	300	X	221	-0-	-79	-0-	14	1	205	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

06	3960	X	3703	-0-	-257	-0-	228	1	3475	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	236	1	3588	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	224	1	3486	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	211	1	3337	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	219	1	3422	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3386	-0-	-304	-0-	205	1	3181	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

06	480	N	456	-0-	-24	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	29	1	384	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	3	N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	47	1	789	3	N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	49	1	799	3	N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	56	1	739	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			Y	-0-					8
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					8
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					8
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					8
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					8
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					8

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

06	810	N	785	-0-	-25	-0-	41	1	744	3	N	-0-					-0-
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	38	1	697	3	N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	43	1	748	3	N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	43	1	717	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	N	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	53	1	690	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	42	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	43	1	779	3	N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	44	1	770	3	N	-0-					-0-
09	810	N	775	-0-	-35	-0-	43	1	732	3	N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	50	1	653	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

06	720	N	687	-0-	-33	-0-	42	1	645	3	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	44	1	667	3	N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	45	1	692	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	43	1	668	3	N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

06	240	N	206	-0-	-34	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

06	840	N	820	-0-	-20	-0-	58	1	762	3	N	-0-					-0-
07	868	N	724	-0-	-144	-0-	54	1	670	3	N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	762	3	N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	49	1	682	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	3	N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	66	1	707	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	138	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	140	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	140	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	134	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

06	510	N	508	-0-	-2	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	32	1	492	3	N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

06	780	N	-0-	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-
07	744	N	-0-	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2238	2	Y	-0-				-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	4	4	8		-0-
								4	9								
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	2	1	1		1
								2	9								
11	1740	N	1013	-0-	-727	-0-	-0-	63	1	948	2	Y	2				3
								2	9								

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

06	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	-0-	187	1	1919	2	Y	-0-				-0-
07	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	-0-	190	1	1918	2	Y	-0-				-0-
08	2263	X	2039	-0-	-224	-0-	-0-	181	1	1858	2	Y	-0-				-0-
09	2130	X	1874	-0-	-256	-0-	-0-	161	1	1713	2	Y	-0-				-0-
10	2201	X	1870	-0-	-331	-0-	-0-	165	1	1705	2	Y	-0-				-0-
11	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

06	690	N	623	-0-	-67	-0-	-0-	35	1	588	3	N	-0-				-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	N	1	1	8		-0-
								1	9								
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-				-0-
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-				-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-				-0-
11	600	N	460	-0-	-140	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	N	-0-				-0-
07	279	N	85	-0-	-194	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-				-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-				-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-				-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-				-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	-0-	18	1	242	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	65	1	943	3	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	65	1	883	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	846	-0-	-174	-0-	58	1	788	3	N	-0-					-0-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	55	1	785	3	N	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	727	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	72	1	1052	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	77	1	1041	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	899	-0-	-217	-0-	59	1	840	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	812	-0-	-388	-0-	52	1	760	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	45	1	617	3	N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	43	1	560	3	N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	42	1	585	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	37	1	507	3	N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	36	1	469	3	N	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	41	1	717	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	43	1	681	2	Y	2					2
							2	9									
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					2
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	633	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	75	1	1353	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	77	1	1407	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	74	1	1280	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	74	1	1250	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	79	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	92	1	1202	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

06	960	N	923	-0-	-37	-0-	48	1	875	3	N	-0-					-0-
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	49	1	897	3	N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	3	N	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
10	961	N	755	-0-	-206	-0-	44	1	711	3	N	-0-					-0-
11	900	N	710	-0-	-190	-0-	50	1	660	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	110	1	1607	3	N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	112	1	1622	3	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	122	1	1667	3	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	121	1	1728	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	104	1	1517	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	49	1	857	3	N	-0-					-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	50	1	657	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

06	2400	X	1318	-0-	-1082	-0-	234	1	1084	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	290	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	316	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	286	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	293	1	1627	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	154	1	932	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	150	1	773	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	154	1	876	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	150	1	811	3	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	149	1	795	3	N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	829	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	149	1	264	2	N	-0-	1	1			1
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	140	1	216	2	N	-0-					1
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	136	1	204	2	N	-0-					1
09	420	N	213	-0-	-207	-0-	113	1	99	2	N	1					2
							1	9									
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	138	1	92	2	N	-0-	2	1			-0-
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	88	1	87	2	N	1					1
							1	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

06	780	N	777	-0-	-3	-0-	41	1	736	3	N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	42	1	755	3	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	43	1	747	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	51	1	673	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

06	1680	N	1095	-0-	-585	-0-	443	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1922	N	513	-0-	-1409	-0-	228	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	702	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	730	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	489	1	1062	2	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	135	1	1756	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	145	1	1785	3	N	-0-					-0-
08	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	134	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1850	-0-	-100	-0-	125	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1559	-0-	-425	-0-	128	1	1431	3	N	-0-					-0-
*11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	171	1	1829	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	89	1	341	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	92	1	343	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	91	1	334	3	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	87	1	316	3	N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	89	1	302	3	N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	87	1	325	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
09	540	N	360	-0-	-180	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	23	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	21	1	352	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	20	1	337	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	179	1	702	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	233	1	1308	2	N	2					3
							2	9									
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	195	1	1197	2	N	1					4
							1	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	193	1	1083	2	N	3					7
							3	9									
10	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	204	1	1090	2	N	2	8	1			1
							2	9									
11	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	201	1	939	2	N	4					5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	162	1	1211	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	165	1	1144	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	162	1	1159	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	149	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	146	1	883	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1005	-0-	-285	-0-	139	1	866	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	138	1	794	3	N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	140	1	743	3	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	138	1	744	3	N	-0-					-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	131	1	694	3	N	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	135	1	694	3	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	130	1	690	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

06	780	N	721	-0-	-59	-0-	44	1	677	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	3	N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
10	837	N	570	-0-	-267	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
11	750	N	509	-0-	-241	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

06	960	N	927	-0-	-33	-0-	134	1	793	3	N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	137	1	808	3	N	-0-					-0-
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	138	1	788	3	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	135	1	757	3	N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	140	1	768	3	N	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	145	1	726	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	93	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	98	1	1494	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	95	1	1472	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	80	1	1264	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	95	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	91	1	1406	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	870	N	513	-0-	-357	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	57	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	56	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	56	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	994	-0-	-116	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	59	1	960	3	N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	67	1	872	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

06	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	47	1	428	3	N	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	39	1	365	3	N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	3	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	352	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					1
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					1
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
11	600	N	484	-0-	-116	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	787	-0-	-173	-0-	41	1	746	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	999	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	3	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	55	1	893	3	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	45	1	749	3	N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-					-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	41	1	683	3	N	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	40	1	670	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					1
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	1					3
							1	9									
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	-0-					3
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	61	1	1095	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-	47	1	834	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	101	1	1789	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	101	1	1855	2	Y	1					3
							1	9									
08	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	99	1	1839	2	Y	1					4
							1	9									
09	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	93	1	1705	2	Y	1					5
							1	9									
10	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	102	1	1828	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	96	1	1690	2	Y	1					3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	1					1
						1	9									
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					1
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					1
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

06	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10	910	-0-	910	910	910	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	891	-0-	891	1801	891	3			N	-0-					-0-
09	2200 N	777	-0-	-1423	378	777	3			N	-0-					-0-
10	1424 N	1046	-0-	-378	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	646	-0-	-194	-0-	204	1	442	3	N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	211	1	717	3	N	-0-					-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	211	1	865	3	N	-0-					-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	204	1	886	3	N	-0-					-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	211	1	935	3	N	-0-					-0-
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	204	1	936	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

06	960 N	678	-0-	-282	-0-	231	1	447	3	N	-0-					-0-
07	992 N	587	-0-	-405	-0-	233	1	354	3	N	-0-					-0-
08	806 N	522	-0-	-284	-0-	228	1	294	3	N	-0-					-0-
09	690 N	388	-0-	-302	-0-	176	1	212	3	N	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1086	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

06	990 N	958	-0-	-32	-0-	175	1	783	3	N	-0-					-0-
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	179	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	223	1	1653	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	218	1	1524	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1521	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	201	1	1265	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	144	1	687	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	930	N	845	-0-	-85	-0-	147	1	697	2	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	134	1	681	2	Y	1					3
							1	9									
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	131	1	673	2	Y	1					4
							1	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1275	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	177	1	1118	2	Y	5					6
							6	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	876	-0-	-804	-0-	64	1	810	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1736	N	617	-0-	-1119	-0-	44	1	572	2	Y	1					2
							1	9									
08	1426	N	930	-0-	-496	-0-	52	1	877	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	37	1	614	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	5	2	8			4
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	12	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	10	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

06	660 N	634	-0-	-26	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					1
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					1
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	33	1	610	2	Y	-0-					1
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					1
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	33	1	584	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

06	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	70	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	N	-0-					-0-
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	82	1	1355	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1200 N	669	-0-	-531	-0-	41	1	628	3	N	-0-					-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	80	1	1150	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	3	Y	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	12	1	478	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

06	660 N	626	-0-	-34	-0-	45	1	581	3	N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	48	1	588	3	N	-0-					-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	3	N	-0-					-0-
10	651 N	294	-0-	-357	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	40	1	432	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

06	510 N	368	-0-	-142	-0-	36	1	332	3	N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-					-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	N	-0-					-0-
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	320	1	3880	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	306	1	3684	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	312	1	3668	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	318	1	3598	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	320	1	3696	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3696	-0-	-504	-0-	306	1	3390	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

06	780	N	364	-0-	-416	-0-	27	1	337	2	Y	-0-	2	1			1
07	682	N	183	-0-	-499	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					1
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	2					4
							2	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	68	1	866	2	Y	3					4
							3	9									

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

06	990	N	987	-0-	-3	-0-	56	1	931	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	948	3	N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	54	1	915	3	N	-0-					-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	51	1	840	3	N	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
08	465	N	134	-0-	-331	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	30	1	287	3	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	607	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	899	N	633	-0-	-266	-0-	27	1	594	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	26	1	552	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
09	660	N	540	-0-	-120	-0-	23	1	505	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	23	1	499	2	Y	12	10	1	2	8	7
							13	9									
11	570	N	400	-0-	-170	-0-	18	1	372	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	57	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	55	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	62	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	59	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	75	1	977	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	35	1	713	3	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	38	1	706	3	N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	132	1	934	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	141	1	966	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	128	1	910	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1207	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	149	1	1360	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1306	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	74	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	53	1	934	2	Y	-0-					1
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	52	1	949	2	Y	1					2
							1	9									
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	52	1	961	2	Y	-0-					2
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-					2
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

06	630	N	552	-0-	-78	-0-	28	1	521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	29	1	521	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	23	1	505	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	21	1	473	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	21	1	474	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	19	1	423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

06	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	129	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	134	1	1611	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	137	1	1605	2	Y	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	140	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	125	1	1387	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	44	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	45	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	43	1	1054	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	42	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	43	1	963	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

06	390	N	349	-0-	-41	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
07	806	N	356	-0-	-450	-0-	24	1	332	3	N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

06	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	205	1	2478	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	224	1	2588	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	228	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	233	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	233	1	2334	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	209	1	2056	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	139	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	151	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	154	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	162	1	1593	2	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

06	630	N	463	-0-	-167	-0-	91	1	372	3	N	-0-					-0-
07	589	N	296	-0-	-293	-0-	84	1	212	3	N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	82	1	184	3	N	-0-					-0-
09	450	N	258	-0-	-192	-0-	79	1	179	3	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	81	1	172	3	N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	802	3	N	-0-					-0-
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	26	1	681	3	N	-0-					-0-
08	899	N	668	-0-	-231	-0-	26	1	642	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	35	1	850	3	N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

06	660	N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	37	1	577	2	N	1					1
							1	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	N	-0-					1
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	39	1	570	2	N	-0-					1
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	2					2
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

06	750	N	702	-0-	-48	-0-	119	1	580	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	123	1	581	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	120	1	590	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	115	1	546	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	118	1	552	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	117	1	606	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	48	1	1191	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	44	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	47	1	1171	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	43	1	1058	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	41	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	43	1	957	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

06	720	N	665	-0-	-55	-0-	26	1	639	3	N	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	25	1	629	3	N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	25	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

06	600 N	567	-0-	-33	-0-	39	1	528	3	N	-0-					-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	40	1	539	3	N	-0-					-0-
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	35	1	455	3	N	-0-					-0-
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

06	540 N	515	-0-	-25	-0-	117	1	398	3	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	117	1	385	3	N	-0-					-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	121	1	410	3	N	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	414	3	N	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	128	1	478	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

06	570 N	535	-0-	-35	-0-	119	1	412	2	Y	4	3	1	2	8	2
						4	9									
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	117	1	369	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	115	1	350	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	118	1	412	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	122	1	459	2	Y	4	3	1	2	8	2
						4	9									

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

06	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-					2
07	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	80	1	1475	2	Y	1					3
						1	9									
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-					3
09	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	76	1	1397	2	Y	1					4
						1	9									
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	79	1	1411	2	Y	-0-	3	1			1
11	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	76	1	1346	2	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	434	N	5	-0-	-429	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	420	N	47	-0-	-373	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

06	240	N	60	-0-	-180	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

06	450	N	423	-0-	-27	-0-	182	1	241	3	N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	187	1	213	3	N	-0-					-0-
08	465	N	336	-0-	-129	-0-	183	1	153	3	N	-0-					-0-
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	176	1	174	3	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	183	1	203	3	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	184	1	340	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

06	570	N	552	-0-	-18	-0-	32	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	30	1	512	3	N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	32	1	521	3	N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	75	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	998	-0-	-304	-0-	60	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	531	-0-	-699	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	502	-0-	-707	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
11	960	N	123	-0-	-837	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-					-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

06	300 N	254	-0-	-46	-0-	92	1	159	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	95	1	163	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	222	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	191	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	165	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	97	1	240	2	Y	3	2	1	1	8	1
						3	9									

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

06	510 N	500	-0-	-10	-0-	108	1	389	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	135	1	746	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	129	1	793	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	707	2	Y	4	6	1			-0-
						4	9									
10	899 N	633	-0-	-266	-0-	116	1	514	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	122	1	704	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	75	1	126	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	77	1	128	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	77	1	122	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	74	1	104	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	76	1	104	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	Y	2	1	1	1	8	1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

06	840	N	290	-0-	-550	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
07	837	N	162	-0-	-675	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	775	N	462	-0-	-313	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	77	1	1190	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	67	1	1050	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	73	1	1141	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	74	1	1147	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

06	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	98	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	104	1	1590	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	97	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	82	1	1290	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	94	1	1466	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	90	1	1402	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	61	1	1195	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	68	1	1249	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	60	1	1160	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	63	1	1260	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1825	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
11	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	67	1	1289	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

06	780	N	740	-0-	-40	-0-	42	1	696	2	Y	2					4
							2	9									
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	45	1	715	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	44	1	697	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	40	1	631	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	43	1	720	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	38	1	638	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

06	270	N	252	-0-	-18	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	2	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	1					1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

06	450	N	448	-0-	-2	-0-	31	1	417	3	N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	95	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	73	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	102	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	112	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	105	1	1036	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

06	390	N	297	-0-	-93	-0-	19	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	14	1	209	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	46	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	57	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	51	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	44	1	67	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	95	1	1570	3	N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	3	N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	105	1	1580	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	103	1	1478	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	141	1	225	3	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	136	1	197	3	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	179	1	779	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	739	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	180	1	790	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	157	1	510	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

06	840	N	299	-0-	-541	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	3	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	3	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	789	-0-	-291	-0-	53	1	736	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

06	870	N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					1
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					1
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	42	1	787	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					2
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	42	1	753	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	810	N	758	-0-	-52	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					1

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

06	330	N	288	-0-	-42	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	121	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	125	1	1437	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	120	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1195	-0-	-455	-0-	107	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1540	-0-	-165	-0-	140	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1420	-0-	-170	-0-	131	1	1289	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

06	750	N	475	-0-	-275	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	31	1	518	3	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	59	1	948	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	56	1	947	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	57	1	941	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	3	N	-0-					-0-
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	57	1	819	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

06	630	N	597	-0-	-33	-0-	46	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	48	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	52	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	50	1	489	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

06	2670	X	2102	-0-	-568	-0-	112	1	1970	2	Y	18	18	8			1
							20	9									
07	2728	X	2081	-0-	-647	-0-	124	1	1953	2	Y	4					5
							4	9									
08	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	125	1	1968	2	Y	-0-					5
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	160	1	2346	2	Y	-0-					5
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	176	1	2470	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	135	1	2027	2	Y	5					6
							6	9									

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	58	1	1031	2	Y	23	23	8			1
							25	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	65	1	1030	2	Y	1					2
							1	9									
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-					2
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					2
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	67	1	1007	2	Y	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	1					1
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					1
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					1
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	34	1	503	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
07	775	N	568	-0-	-207	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	34	1	553	3	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	22	1	408	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	159	1	3951	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	157	1	4130	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	165	1	4081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	155	1	3837	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	156	1	3813	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3573	-0-	-567	-0-	154	1	3412	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	335	1	2121	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	311	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	190	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	285	1	1672	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	299	1	1717	2	Y	-0-					-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	286	1	1561	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	102	1	778	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	108	1	795	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	99	1	794	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	96	1	750	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	98	1	756	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	95	1	742	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

06	990	X	698	-0-	-292	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	291	-0-	-732	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

06	990	N	890	-0-	-100	-0-	58	1	828	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	61	1	931	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	4					4
							4	9									
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	24	1	441	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	19	1	409	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	589	N	426	-0-	-163	-0-	18	1	406	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	16	1	351	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	60	1	1208	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	67	1	1230	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	56	1	1050	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	52	1	977	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	52	1	996	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					5
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					5
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					5
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					5
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					5
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					5

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					1
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					1
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	35	1	400	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	43	1	445	2	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	39	1	409	2	Y	-0-	1	1			1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	38	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	87	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	Y	10	9	1	4	8	4
							11	9									
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	67	1	1308	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	68	1	1258	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	58	1	1091	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	57	1	1080	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	54	1	1029	2	Y	10	8	1	4	8	4
							11	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	32	1	457	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	42	1	641	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	48	1	686	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	48	1	691	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	43	1	620	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	400	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	172	1	816	2	Y	1					2
							1	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	178	1	887	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	169	1	818	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	171	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	161	1	718	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	39	1	698	2	Y	-0-					1
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					1
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					1
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	1	1			1
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	23	1	460	2	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	24	1	465	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	24	1	437	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	22	1	407	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	426	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	22	1	420	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	69	1	1147	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	71	1	1124	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	68	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	62	1	1044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1206	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	82	1	1103	2	Y	3					5
							3	9									
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	75	1	1151	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	78	1	1223	2	Y	2					3
							2	9									
08	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-					3
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	83	1	1219	2	Y	-0-					3
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	90	1	1259	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	2	Y	2					3
							2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	59	1	925	2	Y	2					2
							2	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	970	2	Y	-0-					2
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	64	1	934	2	Y	-0-					2
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	67	1	949	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	990	N	961	-0-	-29	-0-	60	1	899	2	Y	2					2
							2	9									

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	61	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	57	1	970	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	59	1	970	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	61	1	941	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	62	1	937	3	N	-0-					-0-
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	56	1	795	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

06	480	N	475	-0-	-5	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	532	-0-	-368	-0-	43	1	488	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	663	-0-	-174	-0-	59	1	603	2	N	1					2
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	86	1	896	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	121	1	1258	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	998	2	N	3					5
							3	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	1	4	1			2
							1	9									

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	53	1	876	2	Y	1					4
							1	9									
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	57	1	892	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	868	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	49	1	826	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	55	1	895	2	Y	2					5
							2	9									
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	54	1	854	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	51	1	807	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	960	N	541	-0-	-419	-0-	32	1	507	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	2	-0-	-838	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	77	1	1253	2	Y	3					7
							3	9									
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	77	1	1217	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	86	1	1370	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	79	1	1318	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	174	-0-	-306	-0-	11	1	161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	30	1	440	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	27	1	397	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

06	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

06	810	N	738	-0-	-72	-0-	137	1	599	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	140	1	614	2	Y	1					2
							1	9									
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	123	1	616	2	Y	-0-					2
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	124	1	568	2	Y	2					4
							2	9									
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	44	1	667	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	46	1	594	2	Y	2					3
							2	9									

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

06	810	N	585	-0-	-225	-0-	34	1	551	3	N	-0-					-0-
07	775	N	570	-0-	-205	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	177	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	174	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	167	1	945	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	150	1	919	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	154	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	154	1	844	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	112	1	555	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	119	1	568	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	116	1	638	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	111	1	531	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	109	1	551	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	414	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	16	1	352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

06	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	87	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	93	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	91	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	94	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	90	1	887	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	157	2	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	13	1	135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

06	720	N	667	-0-	-53	-0-	38	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	42	1	662	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	39	1	656	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	36	1	603	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	403	N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

06	690	N	509	-0-	-181	-0-	37	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	41	1	536	2	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	36	1	605	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	28	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	42	1	534	2	Y	2					3
							2	9									

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	76	1	1091	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1135	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	75	1	1081	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	76	1	1108	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	65	1	951	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	44	1	626	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	41	1	595	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	281	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	63	1	1037	2	Y	2					5
							2	9									
07	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	66	1	1041	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	65	1	1022	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

06	390	N	376	-0-	-14	-0-	33	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	111	1	526	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	113	1	514	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	113	1	484	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	102	1	445	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	111	1	445	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	192	-0-	-258	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			Y	-0-					5
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					5
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					5
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	102	1	331	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	111	1	312	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	107	1	306	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	103	1	283	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	106	1	290	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	50	1	718	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	49	1	757	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	52	1	746	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	50	1	717	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	50	1	727	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	45	1	659	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	206	1	976	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	177	1	459	2	Y	-0-					3
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	183	1	532	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	172	1	453	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	169	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	158	1	308	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	195	1	800	2	Y	8	3	1	6	8	2
							9	9									
07	992	N	716	-0-	-276	-0-	184	1	531	2	Y	1					3
							1	9									
08	930	N	653	-0-	-277	-0-	178	1	474	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	208	1	828	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	234	1	999	2	Y	3					5
							3	9									
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	207	1	804	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

06	750	N	745	-0-	-5	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	92	1	1151	2	Y	4					6
							4	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1139	2	Y	4					10
							4	9									
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	103	1	1097	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
09	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	100	1	1038	2	Y	4					7
							4	9									
10	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	100	1	966	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	124	1	1271	2	Y	6					9
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	65	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	67	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	65	1	716	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	107	1	1629	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	105	1	1441	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	102	1	1371	2	Y	4					7
							4	9									
09	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	92	1	1427	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1564	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

06	720	N	696	-0-	-24	-0-	53	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	59	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	62	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

06	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	123	1	1969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3007	X	2102	-0-	-905	-0-	117	1	1983	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2418	N	2130	-0-	-288	-0-	122	1	2004	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	126	1	1942	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	3	N	-0-					-0-
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2079	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

06	690	N	586	-0-	-104	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	1					1
							1	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-					1
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					1
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	64	1	1145	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	64	1	1176	2	Y	1					2
							1	9									
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	62	1	1152	2	Y	-0-					2
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	60	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-	2	1			1
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	61	1	1068	2	Y	1					2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	37	1	594	3	N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	36	1	598	3	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	37	1	576	3	N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	48	1	629	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	45	1	680	2	Y	1					1
							1	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	46	1	622	2	Y	-0-					1
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	60	1	648	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	59	1	615	2	Y	1					2
							1	9									

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	40	1	347	3	N	-0-					-0-
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	43	1	354	3	N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	143	1	128	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	147	1	123	3	N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	128	1	103	3	N	-0-					-0-
09	270	N	118	-0-	-152	-0-	39	1	78	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	97	1	95	3	N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	143	1	118	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	429	-0-	-381	-0-	124	1	288	2	Y	15	12	8			267
							17	9									
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	129	1	279	2	Y	6	6	8			267
							7	9									
08	589	N	262	-0-	-327	-0-	62	1	180	2	Y	18	18	8			267
							20	9									
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	22	1	44	2	Y	-0-					267
10	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					267
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			Y	-0-					267

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	49	1	785	3	N	-0-					-0-
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	52	1	752	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	44	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
08	775 N	665	-0-	-110	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	37	1	571	3	N	-0-					-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

06	1050 N	917	-0-	-133	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					1
07	1054 N	948	-0-	-106	-0-	49	1	898	2	Y	1					2
						1	9									
08	1023 N	913	-0-	-110	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					2
09	930 N	879	-0-	-51	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					2
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	47	1	835	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	870 N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

06	960 N	901	-0-	-59	-0-	48	1	853	2	N	-0-					1
07	992 N	872	-0-	-120	-0-	45	1	826	2	N	1					2
						1	9									
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	45	1	840	2	N	-0-					2
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	43	1	791	2	N	-0-					2
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	45	1	807	2	N	1	2	1			1
						1	9									
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	44	1	780	2	N	-0-					1

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	N	-0-					-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	46	1	763	3	N	-0-					-0-
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
11	780 N	528	-0-	-252	-0-	29	1	499	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	54	1	1350	3	N	-0-					-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	54	1	1429	3	N	-0-					-0-
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	54	1	1322	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	56	1	1236	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

06	240 N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	86	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	86	1	1569	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	73	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	83	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	89	1	1447	3	N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1320	3	N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	182	1	2053	2	N	6	8	1	2	8	5
							7	9									
07	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	205	1	2108	2	N	3					8
							3	9									
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	210	1	2186	2	N	7	6	1	2	8	7
							8	9									
09	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	186	1	1930	2	N	4	8	1			3
							4	9									
10	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	186	1	1826	2	N	5					8
							6	9									
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	2	N	6	7	1	2	8	5
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	137	1	591	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	139	1	600	2	N	1					2
							1	9									
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	126	1	606	2	N	-0-					2
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	124	1	572	2	N	2					4
							2	9									
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	129	1	548	2	N	1	4	1			1
							1	9									
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	129	1	494	2	N	2					3
							2	9									

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	83	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	97	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	77	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	114	1	657	2	Y	2					2
							2	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	163	1	1077	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	157	1	870	2	Y	4					5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	315	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	14	1	302	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	15	1	315	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	13	1	279	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1262	-0-	-148	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

06	960	N	923	-0-	-37	-0-	68	1	852	2	Y	3					4
							3	9									
07	992	N	918	-0-	-74	-0-	77	1	839	2	Y	2					6
							2	9									
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	75	1	800	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	72	1	749	2	Y	3					5
							3	9									
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	82	1	793	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	74	1	762	2	Y	3					6
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

06	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	153	1	2331	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	156	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	153	1	2379	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2428	-0-	-62	-0-	145	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	152	1	2370	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	145	1	2242	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

06	780	N	776	-0-	-4	-0-	40	1	732	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	43	1	769	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	29	1	647	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	25	1	543	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	806	N	601	-0-	-205	-0-	26	1	572	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	25	1	566	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	84	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1009	-0-	-169	-0-	83	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	968	-0-	-172	-0-	86	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	988	-0-	-128	-0-	90	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	936	-0-	-84	-0-	86	1	850	2	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	173	1	384	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	183	1	423	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	183	1	409	3	N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	172	1	392	3	N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	428	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	128	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					1
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					1
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	103	2	Y	1					2
							1	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-	1	1			1
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					1

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	17	1	401	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	19	1	420	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	413	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	19	1	402	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	370	2	Y	10	11	1			4
							11	9									

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	15	1	356	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	361	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	352	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	336	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	13	1	286	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	2	Y	34	24	1			14
							37	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	3	N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	74	1	595	3	N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	66	1	594	3	N	-0-					-0-
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	64	1	527	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	70	1	554	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	INC G-10		409	-0-	409	409	25	1	382	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	INC G-10		378	-0-	378	787	25	1	351	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1196	N	409	-0-	-787	-0-	26	1	381	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	334	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	45	1	589	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	Y	1					1
							1	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					1
10	775	N	404	-0-	-371	-0-	34	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	50	1	528	2	Y	1					1
							1	9									

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	80	1	818	2	N	1					4
							1	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	72	1	748	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1020	N	782	-0-	-238	-0-	69	1	712	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	73	1	722	2	N	2					3
							2	9									
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	67	1	674	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	130	1	495	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	136	1	528	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	136	1	504	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	131	1	481	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	135	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	61	1	693	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	865	2	N	1					3
							1	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	N	2	2	1			3
							2	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	853	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	2					4
							2	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	80	1	805	2	N	1	3	1			2
							1	9									

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	91	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	136	1	556	2	Y	1					1
							1	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	Y	1					2
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	137	1	784	2	Y	2					4
							2	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	667	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	123	1	428	2	Y	2					3
							2	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	111	1	1144	2	Y	1					4
							1	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	126	1	1305	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	Y	3					5
							3	9									
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	113	1	1142	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	64	1	807	2	Y	3					4
							3	9									
07	1147	N	739	-0-	-408	-0-	62	1	675	2	Y	2					6
							2	9									
08	1085	N	618	-0-	-467	-0-	53	1	564	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	870	N	556	-0-	-314	-0-	49	1	506	2	Y	1					3
							1	9									
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	58	1	566	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	Y	3					5
							3	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

06	540	N	415	-0-	-125	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	30	1	459	3	N	-0-					-0-
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	84	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	87	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	83	1	1295	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	79	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	82	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1208	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

06	1050	N	471	-0-	-579	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	24	1	386	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

06	660	N	552	-0-	-108	-0-	152	1	400	3	N	-0-					-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	155	1	355	3	N	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	153	1	341	3	N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	145	1	358	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	183	1	838	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	187	1	1023	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	84	1	1321	2	Y	2					3
							2	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-					3
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	98	1	1379	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	84	1	1251	2	Y	2					3
							2	9									

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		68	-0-	68	72	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	147	-0-	-72	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	83	1	1342	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	89	1	1300	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	85	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	82	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	87	1	1257	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	87	1	1205	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

06	870	N	785	-0-	-85	-0-	48	1	737	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	48	1	740	3	N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	45	1	714	3	N	-0-					-0-
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	45	1	709	3	N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

06	750	N	662	-0-	-88	-0-	47	1	615	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	51	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	37	1	557	2	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					1
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	50	1	534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	43	1	760	2	Y	-0-					1
07	899	N	787	-0-	-112	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					1
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	37	1	700	2	Y	1					2
							1	9									
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					2
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	56	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									
08	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	55	1	1026	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	54	1	990	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	56	1	993	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	609	-0-	-171	-0-	31	1	576	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	33	1	578	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	25	1	551	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	26	1	579	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	549	-0-	-231	-0-	23	1	522	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	50	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	51	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	542	-0-	-88	-0-	45	1	497	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	38	1	708	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	741	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	37	1	721	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	450	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	115	1	434	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	433	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	111	1	385	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	115	1	404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	437	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1143	3	N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	82	1	1199	3	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	76	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	79	1	1144	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	80	1	1105	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	85	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	91	1	892	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	51	1	778	3	N	-0-					-0-
08	837	N	409	-0-	-428	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
09	810	N	362	-0-	-448	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
10	837	N	714	-0-	-123	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	88	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	104	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	62	1	890	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	61	1	938	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	65	1	936	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	896	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	63	1	910	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	56	1	817	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	54	1	1334	3	N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	43	1	1073	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	44	1	1071	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	90	1	2002	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	32	1	790	3	N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	30	1	739	3	N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	30	1	723	3	N	-0-					-0-
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	68	1	333	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	68	1	402	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	68	1	404	3	N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	299	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	360	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3133	-0-	33	33	398	1	2735	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3468	-0-	468	501	415	1	3053	2	Y	-0-					-0-
10	2762	N	2261	-0-	-501	-0-	320	1	1939	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	321	1	1908	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	89	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	89	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	95	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	86	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	120	1	898	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	30	1	746	3	N	-0-					-0-
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	27	1	712	3	N	-0-					-0-
08	837	N	472	-0-	-365	-0-	18	1	454	3	N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	3	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	51	1	725	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	49	1	755	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	53	1	765	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	51	1	738	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	44	1	641	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	35	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	532	-0-	-150	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	37	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	201	1	577	2	Y	-0-					1
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	206	1	590	2	Y	-0-					1
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	206	1	589	2	Y	-0-					1
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	199	1	554	2	Y	-0-					1
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	206	1	569	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	199	1	532	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

06	870	N	851	-0-	-19	-0-	33	1	818	3	N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	31	1	824	3	N	-0-					-0-
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	33	1	829	3	N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	32	1	801	3	N	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	3	N	-0-					-0-
11	840	N	657	-0-	-183	-0-	28	1	629	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

06	270	N	249	-0-	-21	-0-	99	1	150	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	102	1	143	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	102	1	146	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	98	1	140	3	N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	85	1	112	3	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

06	720	N	672	-0-	-48	-0-	44	1	624	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	42	1	653	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	713	N	618	-0-	-95	-0-	40	1	575	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	37	1	540	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	29	1	416	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	28	1	409	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	174	1	539	3	N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	174	1	717	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	163	1	699	3	N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	174	1	759	3	N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	168	1	769	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	67	1	1183	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	64	1	1173	2	Y	-0-					5
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-					5
09	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	60	1	1099	2	Y	1					6
							1	9									
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					6
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					6

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	47	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	41	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	56	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	60	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	64	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	67	1	668	2	Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	60	1	862	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	58	1	886	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	60	1	856	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	56	1	809	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	53	1	765	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	50	1	722	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

06	660	N	593	-0-	-67	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					4
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					4
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					4
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					4
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					4
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					4

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

06	750	N	357	-0-	-393	-0-	43	1	314	3	N	-0-					-0-
07	744	N	313	-0-	-431	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	68	1	755	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	822	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	25	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	23	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	23	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	343	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	5332 X	3789	-0-	-1543	-0-	342	1	3447	2	Y	-0-					-0-
08	5053 X	3788	-0-	-1265	-0-	336	1	3452	2	Y	-0-					-0-
09	4140 X	3485	-0-	-655	-0-	300	1	3185	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	313	1	3233	2	Y	-0-					-0-
11	3870 X	3181	-0-	-689	-0-	293	1	2888	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	140	1	191	2	Y	-0-					3
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	144	1	185	2	Y	-0-					3
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	144	1	181	2	Y	-0-					3
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					3
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					3
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	46	1	727	2	Y	2					2
						2	9									
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	48	1	750	2	Y	-0-					2
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	713	2	Y	2					2
						2	9									

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

06	1110 N	916	-0-	-194	-0-	47	1	866	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
07	1116 N	892	-0-	-224	-0-	47	1	841	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	Y	6	8	1			-0-
						7	9									
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	Y	7	3	1			4
						8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	97	1	991	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	94	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	110	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	94	1	927	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

06	1050 N	795	-0-	-255	-0-	41	1	751	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
07	1054 N	922	-0-	-132	-0-	49	1	869	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	30	1	653	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	35	1	781	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	33	1	743	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

06	1050 N	709	-0-	-341	-0-	154	1	552	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	930 N	353	-0-	-577	-0-	144	1	208	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	558 N	294	-0-	-264	-0-	139	1	153	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	133	1	112	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	129	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	6	1	1	3	8	2
						7	9									

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

06	360 N	319	-0-	-41	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
07	372 N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

06	1560 N	1420	-0-	-140	-0-	73	1	1340	2	Y	6	8	1			2
						7	9									
07	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	79	1	1406	2	Y	6	8	1			-0-
						7	9									
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	63	1	1405	2	Y	6	3	1			3
						7	9									
09	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	55	1	1219	2	Y	6	9	1			-0-
						7	9									
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	58	1	1300	2	Y	8	4	1			4
						9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	23	1	427	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	DLQ G-10	455	-0-	455	455	24	1	430	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	DLQ G-10	444	-0-	444	899	19	1	423	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	1313 N	414	-0-	-899	-0-	18	1	394	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	15	1	341	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

06	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	292	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	300	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	296	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	278	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	367	1	1613	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

06	630 N	576	-0-	-54	-0-	30	1	544	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	33	1	582	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	25	1	544	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	22	1	497	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
10	620 N	511	-0-	-109	-0-	22	1	486	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	18	1	397	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

06	300 N	226	-0-	-74	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	330 N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	52	1	1149	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	49	1	1081	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	48	1	1057	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	35	1	787	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	127	1	1945	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	3	N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	118	1	1832	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	106	1	1679	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1409	-0-	-668	-0-	85	1	1324	3	N	-0-					-0-
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1884	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1142	-0-	-501	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1250	-0-	-340	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

06	390	N	370	-0-	-20	-0-	27	1	343	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	354	2	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					1
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	1					2
							1	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	2					2
							2	9									

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	57	1	109	2	Y	83	164	1			90
							91	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	63	1	110	2	Y	111	164	1			37
							122	9									
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	12	1	89	2	Y	104					141
							114	9									
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	9	1	79	2	Y	89	164	1			66
							98	9									
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	72	2	107	9	Y	97					163
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	63	2	91	9	Y	83	161	1			85

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1085	N	734	-0-	-351	-0-	39	1	692	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	46	1	1015	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	844	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	854	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	36	1	795	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

06	510	N	471	-0-	-39	-0-	26	1	445	3	N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	3	N	-0-					-0-
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	56	1	889	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	59	1	926	3	N	-0-					-0-
11	990	N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	713	N	468	-0-	-245	-0-	25	1	441	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	744	N	257	-0-	-487	-0-	11	1	244	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	600	N	294	-0-	-306	-0-	13	1	280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	465	N	261	-0-	-204	-0-	11	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	112	1	449	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	115	1	441	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	113	1	447	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	109	1	411	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	112	1	420	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
09	21	N	7	-0-	-14	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	101	1	404	3	N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	101	1	384	3	N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	103	1	393	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	408	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	Y	2					2
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	2	Y	2					4
							2	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	3	3	1	2	8	2
							3	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	52	1	502	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	47	1	479	2	Y	2					4
							2	9									

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	28	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	24	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	152	1	513	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	168	1	634	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	806	N	482	-0-	-324	-0-	147	1	333	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	146	1	404	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	162	1	659	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	158	1	670	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	63	1	1148	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	69	1	1233	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	55	1	1222	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	52	1	1159	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	54	1	1189	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	48	1	1082	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

06	480	N	417	-0-	-63	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					2
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					2
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	1					3
							1	9									
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					3
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					3
11	510	N	138	-0-	-372	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					3

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

06	750	N	742	-0-	-8	-0-	41	1	701	3	N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	43	1	705	3	N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	39	1	663	3	N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	30	1	680	3	N	-0-					-0-
11	690	N	302	-0-	-388	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

06	1410	N	359	-0-	-1051	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					1
07	1426	N	447	-0-	-979	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					1
08	1333	N	755	-0-	-578	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					1
09	360	N	32	-0-	-328	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1602	2	Y	9	5	8			4
							10	9									

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

06	720	N	661	-0-	-59	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					2
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					2
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					2
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	1					3
							1	9									
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					3
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	Y	-0-					3

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

06	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					2
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					2
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					2
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					2
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-					3
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					3
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	48	1	733	2	Y	1					4
							1	9									
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					4
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					4
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					4

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

06	480	N	438	-0-	-42	-0-	29	1	409	2	Y	-0-					1
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					2
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					2
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

06	570	N	450	-0-	-120	-0-	30	1	420	2	Y	-0-					2
07	682	N	467	-0-	-215	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					2
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	1					3
							1	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					3
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					3
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					3

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	69	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	75	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	75	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	63	1	987	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	66	1	1037	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	31	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
08	651	N	454	-0-	-197	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					1
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	30	1	437	2	Y	-0-					1
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	152	1	347	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	156	1	362	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	154	1	439	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	170	1	547	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	170	1	606	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	52	1	736	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	868	N	832	-0-	-36	-0-	50	1	776	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	53	1	763	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	776	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	788	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	50	1	720	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	118	1	401	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	119	1	397	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	120	1	385	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	114	1	343	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	117	1	345	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	115	1	367	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	130	1	570	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	132	1	603	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	135	1	598	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	566	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	133	1	578	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	13	1	197	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	20	1	272	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	22	1	331	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					1
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	19	1	292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	242	1	2391	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	75	1	1140	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	69	1	944	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	71	1	956	2	Y	3					5
							3	9									
09	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	66	1	1019	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

06	570	N	521	-0-	-49	-0-	27	1	491	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	28	1	499	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	21	1	473	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

06	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	69	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	71	1	969	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	71	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	66	1	861	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	67	1	925	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	63	1	955	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	7	10	1			5
						8	9									
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	8	5	1			8
						9	9									
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1415	2	Y	6	7	1			7
						7	9									
09	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	71	1	1337	2	Y	8	7	1			8
						9	9									
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	72	1	1365	2	Y	8	9	1			7
						9	9									
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1275	2	Y	8	10	1			5
						9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	59	1	1184	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	61	1	1144	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	64	1	1196	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	60	1	1149	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	109	1	229	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	110	1	218	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	112	1	227	3	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	109	1	223	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	28	1	307	3	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	26	1	286	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	68	1	919	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	66	1	939	3	N	-0-					-0-
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	62	1	811	3	N	-0-					-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	61	1	842	3	N	-0-					-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	55	1	835	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

06	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	111	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	135	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	144	1	1413	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	142	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	156	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	155	1	1737	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	162	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	168	1	1682	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	160	1	1571	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1416	-0-	-165	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	118	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1372	-0-	-158	-0-	122	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	128	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1340	-0-	-70	-0-	124	1	1216	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	146	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	148	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	147	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	149	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	138	1	1361	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	63	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	66	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	66	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	63	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	63	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	62	1	952	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	798	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	992	N	965	-0-	-27	-0-	66	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	1					1
							1	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-					1
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	83	1	866	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

06	570	N	513	-0-	-57	-0-	121	1	391	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	123	1	393	2	Y	1					1
							1	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	110	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	113	1	385	2	Y	1					3
							1	9									
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	117	1	370	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	117	1	341	2	Y	2					2
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	34	1	855	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	33	1	876	3	N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	35	1	875	3	N	-0-					-0-
09	900	N	702	-0-	-198	-0-	27	1	675	3	N	-0-					-0-
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	33	1	802	3	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	121	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	125	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	121	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

06	510	N	479	-0-	-31	-0-	224	1	254	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	231	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	213	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	219	1	251	2	Y	-0-					2
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	226	1	232	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	221	1	222	2	Y	2					2
							2	9									

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	66	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	59	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	60	1	937	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	30	1	477	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	2	N	-0-					1
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	2	N	-0-					1
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	N	3	2	8			1
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	139	1	984	2	N	5	8	1			3
							6	9									
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	145	1	1002	2	N	7	4	1			6
							8	9									
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	145	1	947	2	N	5	6	1			5
							6	9									
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	131	1	875	2	N	6	5	1			6
							7	9									
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	141	1	899	2	N	6	7	1			5
							7	9									
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	6	7	1			4
							7	9									

KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	73	1	1196	2	Y	3					6
							3	9									
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	82	1	1290	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	72	1	1134	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	626	-0-	-154	-0-	57	1	567	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	58	1	531	2	Y	2					6
							2	9									
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	49	1	500	2	Y	-0-					6
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	56	1	501	2	Y	1					7
							1	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	710	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	692	2	Y	4					7
							4	9									

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	59	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	65	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	64	1	1322	3	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1324	3	N	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	142	1	1289	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	135	1	988	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	130	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	136	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	134	1	905	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	135	1	186	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	140	1	198	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	140	1	202	3	N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	131	1	188	3	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	135	1	185	3	N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	122	1	150	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	159	1	1990	2	Y	8					9
							9	9									
07	2294	N	1942	-0-	-352	-0-	163	1	1772	2	Y	6					15
							7	9									
08	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	160	1	1697	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
09	2160	N	1752	-0-	-408	-0-	153	1	1593	2	Y	5					10
							6	9									
10	1953	N	1583	-0-	-370	-0-	147	1	1428	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
11	1800	N	1238	-0-	-562	-0-	109	1	1123	2	Y	5					10
							6	9									

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	30	1	493	3	N	-0-					-0-
07	682	N	438	-0-	-244	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

06	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	116	1	2690	2	Y	48	46	1			28
							53	9									
07	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	106	1	2309	2	Y	41	44	1			25
							45	9									
08	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	116	1	2505	2	Y	46	41	1			30
							51	9									
09	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	110	1	2384	2	Y	50	48	1			32
							55	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	130	1	2803	2	Y	59	53	1			38
							65	9									
11	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	106	1	2212	2	Y	56	71	1			23
							62	9									

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

06	540	N	472	-0-	-68	-0-	149	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	165	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	173	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	166	1	534	2	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

06	870	N	865	-0-	-5	-0-	47	1	818	3	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	909	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	57	1	823	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

06	600	N	497	-0-	-103	-0-	32	1	464	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	29	1	450	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	34	1	479	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	30	1	437	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	436	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	29	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	127	1	49	2	Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	136	1	59	2	Y	-0-					1
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	136	1	55	2	Y	-0-					1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	122	1	43	2	Y	-0-					1
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	122	1	38	2	Y	-0-					1
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					1

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	123	1	935	2	Y	2					5
							2	9									
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	128	1	943	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	130	1	944	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	137	1	915	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	146	1	940	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	137	1	966	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	131	1	908	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	135	1	926	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	131	1	915	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	101	1	1226	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	108	1	1246	2	Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	108	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	885	-0-	-435	-0-	79	1	806	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	845	-0-	-519	-0-	77	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	712	-0-	-548	-0-	66	1	646	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	36	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					1
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					1
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	30	1	452	2	Y	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

06	960	N	958	-0-	-2	-0-	65	1	893	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	3	N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	928	3	N	-0-					-0-
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	61	1	802	3	N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	64	1	885	3	N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	58	1	881	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

06	900	N	839	-0-	-61	-0-	62	1	774	2	Y	3					4
							3	9									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	72	1	786	2	Y	2					6
							2	9									
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	72	1	764	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	71	1	735	2	Y	3					5
							3	9									
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	69	1	673	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	66	1	676	2	Y	3					5
							3	9									

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

06	630	N	567	-0-	-63	-0-	231	1	336	3	N	-0-					-0-
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	235	1	307	3	N	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	236	1	307	3	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	229	1	294	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	237	1	288	3	N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	244	1	445	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	122	1	1509	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	115	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	130	1	1591	3	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1568	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	135	1	1488	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	186	1	1017	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	190	1	945	2	Y	4					11
							4	9									
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	181	1	956	2	Y	-0-					11
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	182	1	884	2	Y	3					14
							3	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	209	1	1119	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	1097	2	Y	5					11
							6	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	43	1	1508	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	36	1	1375	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	34	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	37	1	1420	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	170	1	1652	2	Y	-0-					4
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	173	1	1726	2	Y	-0-					4
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	179	1	1670	2	Y	-0-	3	1			1
09	1830	N	1682	-0-	-148	-0-	161	1	1521	2	Y	-0-					1
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	249	1	1726	2	Y	-0-					1
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	216	1	1617	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	728	2	Y	6	5	1	3	8	2
							7	9									
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	34	1	667	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									

JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	40	1	874	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	38	1	814	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	38	1	822	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	35	1	724	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1979	-0-	-121	-0-	115	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	134	1	1965	3	N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	129	1	1868	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	136	1	1967	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	127	1	1754	3	N	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	60	1	1105	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	52	1	1155	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1128	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	52	1	1154	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	47	1	1058	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	N	8	7	1	3	8	3
							9	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	N	5	3	1			5
							6	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	948	2	N	5	5	1			5
							6	9									
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	47	1	888	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	51	1	956	2	N	6	6	1			5
							7	9									
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	940	2	N	9	7	1	3	8	4
							10	9									

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	N	5	7	1			3
							6	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	51	1	998	2	N	6	4	1			5
							7	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	54	1	988	2	N	5	5	1			5
							6	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	N	6	5	1			6
							7	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	6	7	1			5
							7	9									
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	50	1	962	2	N	6	7	1			4
							7	9									

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	46	1	693	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	45	1	621	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	806	N	656	-0-	-150	-0-	45	1	609	2	Y	2					3
							2	9									
09	750	N	682	-0-	-68	-0-	41	1	639	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	61	1	871	2	N	4	6	1			3
							4	9									
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	59	1	910	2	N	5	3	1			5
							6	9									
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	63	1	894	2	N	5	5	1			5
							6	9									
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	60	1	864	2	N	4	4	1			5
							4	9									
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	61	1	884	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	55	1	805	2	N	5	6	1			3
							6	9									

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

06	960	N	789	-0-	-171	-0-	141	1	646	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	961	N	742	-0-	-219	-0-	140	1	601	2	Y	1					2
							1	9									
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	119	1	531	2	Y	-0-					2
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	2	Y	3					5
							3	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	966	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	149	1	760	2	Y	3					4
							3	9									

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

06	960	N	583	-0-	-377	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	806	N	24	-0-	-782	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

06	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	156	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	164	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	162	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	153	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	161	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2686	-0-	-374	-0-	146	1	2540	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	104	1	368	3	N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	113	1	417	3	N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	112	1	394	3	N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	N	-0-					-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	114	1	383	3	N	-0-					-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	110	1	356	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	143	1	302	2	Y	3	3	1	1	8	1
						3	9									
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	147	1	286	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	152	1	365	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	146	1	341	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	149	1	319	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	147	1	373	2	Y	4	3	1	1	8	2
						4	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1223	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	83	1	1201	3	N	-0-					-0-
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	83	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	80	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	74	1	1089	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
07	558 N	385	-0-	-173	-0-	37	1	348	3	N	-0-					-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	37	1	349	3	N	-0-					-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	46	1	453	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	57	1	523	2	Y	2					5
							2	9									
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	44	1	454	2	Y	-0-					5
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	45	1	402	2	Y	1					6
							1	9									
10	589	N	475	-0-	-114	-0-	47	1	427	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	44	1	362	2	Y	2					4
							2	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	50	1	622	2	Y	3					3
							3	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	66	1	715	2	Y	2					5
							2	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	786	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	3					5
							3	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	55	1	569	2	Y	2					5
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	990	N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	103	1	1059	2	Y	1					4
							1	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1327	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	2	Y	4					6
							4	9									
11	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	113	1	1143	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 16 RRCID -> 229237 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5754 - 8530

06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
10	992	N	784	-0-	-208	-0-	38	1	746	3	N	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	58	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	61	1	992	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	933	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	1					1
							1	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

06	870	N	719	-0-	-151	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
07	868	N	775	-0-	-93	-0-	48	1	727	3	N	-0-					-0-
08	837	N	698	-0-	-139	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	N	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

06	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	17	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	20	1	270	2	Y	1					1
							1	9									
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

06	480	N	347	-0-	-133	-0-	107	1	239	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	104	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	101	1	116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	193	-0-	-167	-0-	97	1	95	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	103	1	140	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	104	1	198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

06	600	N	418	-0-	-182	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	Y	2					2
							2	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					2
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	-0-					2
10	1209	N	529	-0-	-680	-0-	35	1	494	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	4	2	8			2
							4	9									

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	70	-0-	-364	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

06	810	N	798	-0-	-12	-0-	42	1	756	3	N	-0-					-0-
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	43	1	741	3	N	-0-					-0-
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-					-0-
11	750	N	469	-0-	-281	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

06	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	103	1	1467	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	100	1	1541	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	106	1	1511	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	101	1	1467	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	105	1	1524	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	94	1	1359	2	Y	7	10	1			5
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	-0-					-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	45	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	50	1	773	3	N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	43	1	675	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	25	1	507	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	27	1	517	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	27	1	494	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	10	9	1	4	8	4
							11	9									

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	51	1	746	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	3	N	-0-					-0-
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	46	1	668	3	N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	N	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1226	3	N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	48	1	539	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	54	1	560	2	N	1					2
							1	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	49	1	511	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	54	1	534	2	N	1					2
							1	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	51	1	512	2	N	1	2	1			1
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	2	N	-0-	3	1			2
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	77	1	262	2	N	1					3
							1	9									
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	71	1	224	2	N	-0-					3
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	71	1	213	2	N	1					4
							1	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	78	1	267	2	N	-0-	3	1			1
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	N	2					3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

06	960	N	866	-0-	-94	-0-	59	1	807	3	N	-0-					-0-
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	61	1	830	3	N	-0-					-0-
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	61	1	863	3	N	-0-					-0-
09	870	N	788	-0-	-82	-0-	56	1	732	3	N	-0-					-0-
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	56	1	785	3	N	-0-					-0-
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	52	1	785	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	32	1	1133	3	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	26	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	956	-0-	-214	-0-	24	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	22	1	872	3	Y	-0-					-0-

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	801	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	145	1	388	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	154	1	393	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	150	1	395	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	145	1	369	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	149	1	375	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	148	1	452	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	34	1	627	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	36	1	634	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	28	1	626	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	589	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	27	1	590	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	23	1	524	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	2	9	1			6
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	103	1	950	2	N	3					9
							3	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	N	-0-					9
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-	84	1	758	2	N	2					11
							2	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	4	10	1			5
							4	9									
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	881	2	N	4					9
							4	9									

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	488	1	3694	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	477	1	3478	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4542	-0-	-1658	-0-	523	1	4019	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5256	-0-	-744	-0-	569	1	4687	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	638	1	5221	2	Y	-0-					-0-
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	630	1	4951	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	29	1	418	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-					4
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1397	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	70	1	1070	2	Y	4	2	8			6
							4	9									
09	1500	N	1274	-0-	-226	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					6
10	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	78	1	1280	2	Y	-0-					6
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-					6

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	N	13	13	8			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	1					2
							1	9									
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	23	1	362	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	21	1	333	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	22	1	371	2	N	2	2	1			1
							2	9									

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	119	1	591	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	930	N	729	-0-	-201	-0-	127	1	599	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	135	1	935	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	999	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

06	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	110	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	118	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	118	1	2036	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	112	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	116	1	1989	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	107	1	1860	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	41	1	736	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	34	1	748	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	714	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	33	1	724	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	29	1	657	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

06	870	N	740	-0-	-130	-0-	43	1	697	3	N	-0-					-0-
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	47	1	691	3	N	-0-					-0-
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	44	1	636	3	N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	48	1	690	3	N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3	N	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

06	990	N	760	-0-	-230	-0-	62	1	696	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	930	N	704	-0-	-226	-0-	62	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	62	1	646	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	750	N	661	-0-	-89	-0-	58	1	602	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	2					3
							2	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

06	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	85	1	1554	2	Y	8	9	1	1	8	2
							9	9									
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	86	1	1530	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
08	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	69	1	1528	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	58	1	1279	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
10	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	58	1	1277	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1560	N	1274	-0-	-286	-0-	54	1	1211	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	126	1	1291	2	Y	1					4
							1	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	115	1	1191	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	122	1	1199	2	Y	3					5
							3	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	114	1	1150	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	64	1	1177	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	69	1	1219	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	54	1	1207	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	52	1	1138	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	53	1	1162	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	47	1	1047	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	3	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					-0-
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	39	1	565	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

06	750	N	665	-0-	-85	-0-	62	1	603	2	Y	-0-					2
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					2
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	66	1	615	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	57	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	71	1	534	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

06	330	N	301	-0-	-29	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					1
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					1
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	19	1	180	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	25	1	177	2	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

06	660	N	627	-0-	-33	-0-	32	1	593	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	34	1	609	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	27	1	598	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	26	1	569	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	26	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	23	1	523	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	124	1	187	2	N	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	132	1	190	2	N	-0-					-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	132	1	187	2	N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	128	1	182	2	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	132	1	190	2	N	-0-					-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	128	1	188	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

06	720 N	713	-0-	-7	-0-	36	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	39	1	660	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	630 N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

06	210 N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	160	1	517	2	Y	-0-					5
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	165	1	529	2	Y	-0-					5
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	165	1	521	2	Y	-0-	1	1			4
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	157	1	494	2	Y	1					5
						1	9									
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	166	1	489	2	Y	-0-	1	1			4
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	158	1	466	2	Y	1					5
						1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					4
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					4
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	1					4
						1	9									
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-	1	1			3
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383	2	Y	1					4
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	188	1	2877	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	196	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	191	1	2969	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	180	1	2840	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	189	1	2944	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	182	1	2816	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	108	1	1643	3	N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	112	1	1706	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	103	1	1593	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	99	1	1563	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	110	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					1
07	1085	N	558	-0-	-527	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					1
08	1023	N	774	-0-	-249	-0-	39	1	734	2	Y	1					2
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					2
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	67	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	905	-0-	-175	-0-	54	1	851	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	55	1	852	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	61	1	954	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

06	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	144	-0-	-336	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	94	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	100	1	224	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	97	1	215	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	93	1	202	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	96	1	206	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	64	1	619	2	N	-0-					2
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	66	1	663	2	N	-0-					2
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-	2	1			-0-
09	690	N	508	-0-	-182	-0-	49	1	459	2	N	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	87	1	603	2	N	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	50	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	517	-0-	-227	-0-	47	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	58	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	64	1	477	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	69	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	70	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	98	1	679	2	Y	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	105	1	420	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	744	N	538	-0-	-206	-0-	109	1	426	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	589	N	514	-0-	-75	-0-	109	1	402	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	104	1	371	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	107	1	382	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	442	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

06	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	221	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

06	630	N	587	-0-	-43	-0-	34	1	552	2	Y	1					3
							1	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	26	1	416	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	620	N	39	-0-	-581	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

06	840	N	544	-0-	-296	-0-	31	1	512	2	Y	1					3
							1	9									
07	868	N	534	-0-	-334	-0-	32	1	501	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	37	1	586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	127	1	526	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	128	1	545	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	132	1	556	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	539	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	130	1	544	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	223	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	248	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	245	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	225	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	199	1	300	2	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	41	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	39	1	602	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	44	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	44	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	40	1	543	3	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	38	1	540	3	N	-0-					-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-					3
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					3
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	Y	-0-					3
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	43	1	795	2	Y	-0-					3
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	46	1	819	2	Y	-0-					3
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					3

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					4
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					4
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	249	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					4
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					4

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	Y	-0-					8
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	Y	1					9
							1	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	Y	-0-	2	1			7
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	1	1			7
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	1					8
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	26	1	373	3	N	-0-					-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

06	600 N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

06	810 N	668	-0-	-142	-0-	38	1	629	2	N	1					3
						1	9									
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	38	1	603	2	N	1	3	1			1
						1	9									
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	41	1	645	2	N	3	3	1			1
						3	9									
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	N	3	3	1			1
						3	9									
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	3	3	1			1
						3	9									
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	35	1	584	2	N	4	3	1			2
						4	9									

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

06	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	60	1	983	2	Y	2					5
						2	9									
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	58	1	911	2	Y	1	4	1			2
						1	9									
08	1054 N	965	-0-	-89	-0-	57	1	904	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
09	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	61	1	965	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
*11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	Y	6	5	1			3
						7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	165	-0-	-435	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	27	1	446	2	Y	1					3
							1	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	Y	-0-	2	1			1
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	35	1	550	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	30	1	513	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	26	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	62	1	601	2	N	-0-					1
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	62	1	618	2	N	-0-					1
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	65	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	82	1	570	2	N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	76	1	572	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		58	-0-	58	59	58	3			N	-0-					-0-
09	61	N	2	-0-	-59	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	53	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	938	-0-	-85	-0-	54	1	884	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	51	1	852	3	N	-0-					-0-
09	960	N	950	-0-	-10	-0-	41	1	909	3	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-					-0-
11	870	N	773	-0-	-97	-0-	33	1	740	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	126	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	123	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1272	-0-	-557	-0-	113	1	1159	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1149	-0-	-621	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	120	1	1184	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

06	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	46	1	810	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	64	1	1184	2	Y	-0-					4
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	48	1	901	2	Y	-0-					4
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					4
10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					4
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	46	1	810	2	Y	-0-					4

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

06	750	N	688	-0-	-62	-0-	40	1	647	2	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	35	1	545	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	41	1	645	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	41	1	640	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	37	1	610	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

06	150	N	130	-0-	-20	-0-	65	1	65	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	67	1	55	3	N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	66	1	48	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	64	1	34	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	65	1	19	3	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	30	1	59	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	67	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	3	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	409	-0-	-761	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	817	-0-	-392	-0-	47	1	770	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	697	-0-	-473	-0-	49	1	648	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	56	1	806	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	54	1	835	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	57	1	821	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	54	1	780	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	55	1	793	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	50	1	728	2	Y	6	5	1	2	8	3
							7	9									

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	24	1	342	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	26	1	367	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	366	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	23	1	332	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	19	1	270	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	80	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	80	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	86	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	425	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	419	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	104	1	511	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

06	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

06	600	N	578	-0-	-22	-0-	33	1	544	2	Y	1					3
							1	9									
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	35	1	556	2	Y	-0-	2	1			1
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	33	1	521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	31	1	529	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	30	1	504	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	INC G-10		526	-0-	526	526	26	1	496	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	INC G-10		741	-0-	741	1267	38	1	699	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1844	N	577	-0-	-1267	-0-	29	1	545	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

06	600	N	479	-0-	-121	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	20	1	285	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	290	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	20	1	284	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	259	2	N	3	2	1	1	8	1
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	80	1	1284	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	64	1	1090	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	78	1	1286	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	79	1	1218	3	N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	83	1	1184	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	351	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

06	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	467	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					2
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	31	1	476	2	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	460	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					3
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	595	-0-	-521	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	147	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	152	1	315	2	Y	1					1
						1	9									
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	152	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	19	1	275	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	17	1	259	2	Y	1					1
						1	9									

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	29	1	521	2	Y	-0-					2
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					2
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					2
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	25	1	462	2	Y	1					3
						1	9									
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					3
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					3

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	56	1	730	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1085 N	830	-0-	-255	-0-	57	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	3	2	8			1
						3	9									
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	Y	1					2
						1	9									
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	103	1	1112	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1060	2	Y	2					3
						2	9									

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1199	-0-	-1	-0-	85	1	1113	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	1					1
						1	9									
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	Y	-0-					1
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	80	1	1069	2	Y	1					2
						1	9									
10	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	94	1	1014	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	90	1	945	2	Y	1					2
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	50	1	867	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	52	1	861	3	N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	50	1	844	3	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1	329	2	N	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	22	1	318	2	N	3	3	1	1	8	1
							3	9									

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	158	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	163	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	162	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	154	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	171	1	399	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	167	1	384	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					3
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					3
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					3
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					3
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					3
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	62	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	65	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	62	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	59	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	62	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	52	1	897	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	98	1	1657	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	102	1	1673	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
09	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	105	1	1625	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	109	1	1640	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
11	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	106	1	1517	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

06	570 N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					2
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	37	1	539	2	Y	-0-					2
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	35	1	528	2	Y	1					3
						1	9									
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					3
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					3
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					3

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

06	450 N	389	-0-	-61	-0-	23	1	365	2	Y	1	1	8			3
						1	9									
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					3
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	26	1	418	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					3
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	28	1	403	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	3	N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	3	N	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	N	-0-					-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	515	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	32	1	491	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	27	1	441	2	N	1					2
							1	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	30	1	473	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	27	1	459	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	19	1	317	2	N	2	2	1			1
							2	9									

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	10	1	141	2	N	-0-	1	1			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	143	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	135	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	126	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	46	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	76	1	1195	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1	1068	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	65	1	1088	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	60	1	997	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

06	270	N	255	-0-	-15	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					1
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					1
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					1
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					1
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	3	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1155	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	69	1	1130	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	73	1	1093	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	70	1	1008	3	N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	72	1	1673	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
07	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	73	1	1585	2	Y	29	29	1			17
							32	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2001	2	Y	37	30	1			24
							41	9									
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	75	1	1623	2	Y	34	36	1			22
							37	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	34	34	1			22
							37	9									
11	2070	N	1490	-0-	-580	-0-	66	1	1387	2	Y	34	42	1			14
							37	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	120	-0-	120	120	7	1	113	3	N	-0-			-0-
08	INC G-10	117	-0-	117	237	7	1	110	3	N	-0-			-0-
09	347 N	110	-0-	-237	-0-	7	1	103	3	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

06	780 N	763	-0-	-17	-0-	40	1	723	3	N	-0-			-0-
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	40	1	734	3	N	-0-			-0-
08	775 N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	3	N	-0-			-0-
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	39	1	650	3	N	-0-			-0-
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	41	1	667	3	N	-0-			-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	41	1	541	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	-0-			-0-
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	33	1	519	3	N	-0-			-0-
09	540 N	359	-0-	-181	-0-	21	1	338	3	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-			-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	3	N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	94	1	1667	2	Y	-0-			3
07	INC G-10	1153	-0-	1153	1153	60	1	1093	2	Y	-0-			3
08	INC G-10	1022	-0-	1022	2175	52	1	970	2	Y	-0-			3
09	3136 X	961	-0-	-2175	-0-	50	1	910	2	Y	1			4
						1	9							
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-			4
11	1770 X	759	-0-	-1011	-0-	41	1	718	2	Y	-0-			4

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	24	1	421	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	309	-0-	-125	-0-	17	1	292	2	Y	-0-			-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-			-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	3	N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	3	N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	39	1	516	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	35	1	600	3	N	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	39	1	517	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	43	1	771	3	N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	47	1	859	3	N	-0-					-0-
08	961	N	648	-0-	-313	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	39	1	650	3	N	-0-					-0-
10	899	N	632	-0-	-267	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	776	-0-	-514	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	101	1	152	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	103	1	149	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	103	1	139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	99	1	123	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	101	1	119	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	103	1	185	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

06	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					1
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					1
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					1
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					1
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

06	390	N	357	-0-	-33	-0-	19	1	337	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					2
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					2
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					2
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	66	1	995	2	N	3	5	1			3
							3	9									
07	1209	N	915	-0-	-294	-0-	62	1	850	2	N	3	4	1			2
							3	9									
08	1116	N	865	-0-	-251	-0-	60	1	803	2	N	2					4
							2	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	55	1	853	2	N	2	4	1			2
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	759	2	N	3	4	1			1
							3	9									

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	46	1	657	2	N	4	5	1			2
							4	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	715	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	719	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	N	4	4	1			4
							4	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	N	5	5	1			4
							6	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	72	1	48	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	73	1	40	2	N	1					1
							1	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	325	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	124	1	796	2	N	5	2	1			5
							6	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	125	1	788	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	592	2	N	3	5	1			2
							3	9									

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	37	1	611	3	N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	35	1	584	3	N	-0-					-0-
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	29	1	502	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	19	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	19	1	497	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	19	1	461	3	N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

06	450	N	426	-0-	-24	-0-	28	1	396	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	419	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	29	1	419	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	25	1	356	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

06	660	N	580	-0-	-80	-0-	125	1	455	3	N	-0-					-0-
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	128	1	442	3	N	-0-					-0-
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	124	1	356	3	N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	121	1	352	3	N	-0-					-0-
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	125	1	344	3	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	122	1	291	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

06	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	40	1	728	3	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	794	3	N	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	153	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	149	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	113	2	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	111	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	1					1
							1	9									
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	38	1	694	3	N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	39	1	711	3	N	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	40	1	703	3	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	46	1	598	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	30	1	428	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	27	1	411	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	32	1	462	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	53	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	53	1	962	3	N	-0-					-0-
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	53	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	790	-0-	-230	-0-	44	1	746	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	65	1	854	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	154	1	1084	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	127	1	756	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	118	1	608	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	118	1	554	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	114	1	540	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					1
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					1
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	1					2
							1	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					2
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					2
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					2

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

06	690	N	595	-0-	-95	-0-	44	1	548	2	Y	3					3
							3	9									
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	51	1	553	2	Y	1					4
							1	9									
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	48	1	510	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	49	1	512	2	Y	2					3
							2	9									
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	54	1	525	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	40	1	408	2	Y	2					4
							2	9									

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	102	1	627	3	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	105	1	627	3	N	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	101	1	517	3	N	-0-					-0-
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	97	1	503	3	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	100	1	486	3	N	-0-					-0-
11	600	N	375	-0-	-225	-0-	70	1	305	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

06	330	N	298	-0-	-32	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					1
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

06	960	N	905	-0-	-55	-0-	47	1	858	3	N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	48	1	867	3	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	49	1	847	3	N	-0-					-0-
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	47	1	796	3	N	-0-					-0-
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	50	1	804	3	N	-0-					-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	55	1	724	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	199	1	609	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	631	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	237	1	1054	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	205	1	616	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
10	744 N	514	-0-	-230	-0-	194	1	320	3	N	-0-					-0-
11	720 N	474	-0-	-246	-0-	169	1	305	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	318	-0-	-192	-0-	139	1	179	3	N	-0-					-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	140	1	121	3	N	-0-					-0-
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	103	1	148	3	N	-0-					-0-
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	68	1	148	3	N	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	64	1	134	3	N	-0-					-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	65	1	173	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	364	-0-	-206	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	620 N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	44	1	589	3	N	-0-					-0-
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
10	620 N	394	-0-	-226	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
11	540 N	4	-0-	-536	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	63	1	1139	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	65	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	67	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	63	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	64	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	735	-0-	-465	-0-	52	1	683	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

06	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					1
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	Y	-0-					1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	1					2
							1	9									
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					2
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	44	1	789	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

06	930	N	859	-0-	-71	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					1
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	51	1	932	2	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					2
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					2
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	5	4	1	2	8	3
							6	9									
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	58	1	802	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	56	1	748	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	50	1	765	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	3	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	3	N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	51	1	132	3	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	37	1	102	3	N	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	124	1	974	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	118	1	819	3	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	134	1	865	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1020	N	835	-0-	-185	-0-	119	1	716	3	N	-0-					-0-
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	113	1	640	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	960	N	721	-0-	-239	-0-	115	1	604	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	71	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	72	1	1305	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	70	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	71	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	72	1	1168	3	N	-0-					-0-
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	1193	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					6
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					6
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					6
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					6
*10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					6

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	243	-0-	-267	-0-	16	1	226	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	496 N	208	-0-	-288	-0-	13	1	194	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	403 N	40	-0-	-363	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240 N	65	-0-	-175	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	2	2	1	1	8	1
						2	9									

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					1
07	775 N	728	-0-	-47	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					1
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					1
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	37	1	673	2	Y	1					2
						1	9									
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	37	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					2
07	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	87	1	1589	2	Y	1					3
						1	9									
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	Y	-0-					3
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	81	1	1491	2	Y	1					4
						1	9									
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	84	1	1508	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	11	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	135	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	47	1	670	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	48	1	740	2	N	4	2	1			4
							4	9									
08	837	N	519	-0-	-318	-0-	34	1	483	2	N	2	4	1			2
							2	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	4	2	1			4
							4	9									
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	51	1	745	2	N	5	5	1			4
							6	9									
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	109	1	1578	2	N	9	7	1			6
							10	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	50	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	51	1	925	3	N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	53	1	912	3	N	-0-					-0-
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	51	1	863	3	N	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	55	1	887	3	N	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	56	1	736	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	35	1	513	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	32	1	461	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	76	1	525	3	N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	81	1	523	3	N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	76	1	460	3	N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	81	1	458	3	N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	79	1	414	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

06	570	N	557	-0-	-13	-0-	36	1	518	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	36	1	548	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	38	1	541	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	529	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	37	1	538	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	34	1	489	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

06	840	N	697	-0-	-143	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
07	868	N	608	-0-	-260	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
08	806	N	438	-0-	-368	-0-	24	1	414	3	N	-0-					-0-
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
10	620	N	372	-0-	-248	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	24	1	312	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	992	-0-	-238	-0-	52	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	949	-0-	-291	-0-	49	1	900	3	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	71	1	924	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

06	480	N	379	-0-	-101	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	184	1	930	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	184	1	836	2	Y	3					10
							3	9									
08	1240	N	531	-0-	-709	-0-	132	1	399	2	Y	-0-					10
09	1110	N	556	-0-	-554	-0-	136	1	418	2	Y	2					12
							2	9									
10	1023	N	594	-0-	-429	-0-	142	1	451	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	3					6
							3	9									

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	32	1	560	3	N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	33	1	540	3	N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	39	1	701	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	32	1	704	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	687	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	29	1	641	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

06	630	N	582	-0-	-48	-0-	30	1	550	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	566	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	26	1	569	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	554	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	23	1	510	2	N	3	1	1			2
							3	9									

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

06	1200	N	908	-0-	-292	-0-	67	1	838	2	Y	3					4
							3	9									
07	1147	N	919	-0-	-228	-0-	77	1	840	2	Y	2					6
							2	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	957	2	Y	3					6
							3	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	934	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	90	1	928	2	Y	4					7
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	73	1	627	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	74	1	640	2	Y	1					3
							1	9									
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	75	1	628	2	Y	1					4
							1	9									
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	69	1	553	2	Y	1					5
							1	9									
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	73	1	607	2	Y	1					6
							1	9									
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					6

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	94	1	367	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	94	1	363	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	95	1	347	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	88	1	287	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	88	1	257	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	86	1	261	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	724	2	N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	49	1	706	2	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	47	1	609	2	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	155	1	563	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	158	1	559	2	Y	1					3
							1	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	162	1	580	2	Y	1					4
							1	9									
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	141	1	411	2	Y	1					5
							1	9									
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	137	1	366	2	Y	1					6
							1	9									
11	720	N	408	-0-	-312	-0-	123	1	285	2	Y	-0-					6

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	37	-0-	-383	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	27	-0-	-183	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					12
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					12
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					12
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					12
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	2	Y	-0-					12
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					12

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	81	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	88	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	87	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	79	1	1368	2	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					3
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					3
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					3
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	639	2	Y	1					4
							1	9									
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					4
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	18	-0-	-312	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	13	1	211	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	42	1	661	3	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	37	1	613	3	N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	29	1	501	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

06	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	899	N	84	-0-	-815	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

06	480	N	466	-0-	-14	-0-	32	1	434	3	N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	32	1	435	3	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	26	1	338	3	N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	28	1	388	3	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	42	1	777	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	42	1	753	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	31	1	699	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	30	1	665	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	31	1	683	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	25	1	568	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

06	690	N	677	-0-	-13	-0-	37	1	640	3	N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	38	1	627	3	N	-0-					-0-
08	713	N	628	-0-	-85	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	29	1	642	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

06	600	N	585	-0-	-15	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	32	1	535	3	N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	45	1	614	3	N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	43	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	41	1	533	3	N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	986	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	65	1	889	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1085	N	894	-0-	-191	-0-	62	1	830	2	Y	2					4
							2	9									
09	1050	N	935	-0-	-115	-0-	57	1	876	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	59	1	1106	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	62	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	55	1	961	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	95	1	1452	3	N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	145	1	1920	3	N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	94	1	1573	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	74	1	1405	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	72	1	1435	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	63	1	1303	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

06	930	N	689	-0-	-241	-0-	161	1	528	3	N	-0-					-0-
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	159	1	461	3	N	-0-					-0-
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	158	1	422	3	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	186	1	890	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	189	1	849	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	707	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

06	780	N	754	-0-	-26	-0-	41	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	32	1	715	3	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	29	1	653	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	220	1	2754	2	Y	24	13	8			14
							26	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	324	1	3536	2	Y	11					25
							12	9									
08	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	288	1	3057	2	Y	5	21	1			9
							6	9									
09	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	295	1	3074	2	Y	10					19
							11	9									
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	368	1	3567	2	Y	25	24	1	8	8	12
							28	9									
11	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	328	1	3365	2	Y	14					26
							15	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

06	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					5
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					5
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					5
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					5
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					5

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

06	570	N	356	-0-	-214	-0-	23	1	330	2	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	27	1	417	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	33	1	467	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									

HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

06	720	N	711	-0-	-9	-0-	81	1	630	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	668	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	101	1	650	3	N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	97	1	585	3	N	-0-					-0-
10	775	N	688	-0-	-87	-0-	103	1	585	3	N	-0-					-0-
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	94	1	495	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	624	-0-	-636	-0-	36	1	587	2	Y	1					4
							1	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	65	1	1102	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1260	N	853	-0-	-407	-0-	48	1	799	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	744	2	Y	2					3
							2	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	176	1	718	2	Y	1					4
							1	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	183	1	756	2	Y	1					5
							1	9									
09	930	N	655	-0-	-275	-0-	153	1	501	2	Y	1					6
							1	9									
10	899	N	399	-0-	-500	-0-	126	1	272	2	Y	1					7
							1	9									
11	900	N	354	-0-	-546	-0-	117	1	237	2	Y	-0-					7

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	3					3
							3	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	Y	2					5
							2	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	66	1	697	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	Y	2					4
							2	9									
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	66	1	639	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	61	1	624	2	Y	3					5
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	Y	1					2
							1	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					3
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	56	1	451	2	Y	1					4
							1	9									
10	620	N	480	-0-	-140	-0-	51	1	428	2	Y	1					5
							1	9									
11	570	N	399	-0-	-171	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					5

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	88	1	1099	2	Y	4					6
							4	9									
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	97	1	1057	2	Y	3					9
							3	9									
08	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	95	1	1012	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	100	1	1040	2	Y	3					6
							3	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1058	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	93	1	953	2	Y	4					8
							4	9									

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1290	-0-	-780	-0-	52	1	1214	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	Y	24	21	1	2	8	14
							26	9									
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	56	1	1215	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	54	1	1162	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
10	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	49	1	1048	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	61	50	1			25
							67	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	614	-0-	-226	-0-	50	1	563	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	56	1	576	2	Y	1					2
							1	9									
08	806	N	629	-0-	-177	-0-	55	1	571	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	51	1	527	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	661	2	Y	2					3
							2	9									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

06	540	N	503	-0-	-37	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	464	3	N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	93	1	1221	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	94	1	1278	2	Y	1					1
							1	9									
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	91	1	1357	2	Y	-0-					1
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	1					2
							1	9									
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	111	1	1190	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	95	1	1000	2	Y	2					3
							2	9									

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

06	360	N	325	-0-	-35	-0-	23	1	299	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	339	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	302	2	Y	1					1
							1	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	28	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	28	1	291	2	Y	1					1
							1	9									

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	18	1	189	2	Y	1					1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	75	1	1741	2	Y	31	25	1			18
							34	9									
07	2139	X	1775	-0-	-364	-0-	76	1	1666	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1654	2	Y	30	28	1			20
							33	9									
09	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	72	1	1567	2	Y	33	32	1			21
							36	9									
10	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	75	1	1605	2	Y	34	33	1			22
							37	9									
11	1860	X	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1469	2	Y	42	43	1	6	8	15
							46	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	55	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	54	1	974	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	54	1	941	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	58	1	941	3	N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	60	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	61	1	1110	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	63	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	61	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	66	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	76	1	991	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	133	1	2145	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	127	1	2154	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	128	1	2117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2280	N	2191	-0-	-89	-0-	133	1	2057	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	137	1	2057	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	130	1	1866	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

06	3000	N	3234	-0-	234	2383	90	1	3144	3	N	-0-					-0-
07	5497	X	3114	-0-	-2383	-0-	93	1	3021	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	93	1	3730	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	2310	-0-	-1770	-0-	90	1	2220	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	93	1	3989	3	N	-0-					-0-
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	90	1	3698	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	49	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	3	N	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	51	1	883	3	N	-0-					-0-
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	3	N	-0-					-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	54	1	874	3	N	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

06	690	N	657	-0-	-33	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	35	1	638	3	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	36	1	627	3	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	35	1	594	3	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	43	1	565	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	27	1	596	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	3	N	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	39	1	672	3	N	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	38	1	641	3	N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	47	1	617	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	49	1	669	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	46	1	615	2	Y	2					3
							2	9									
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	42	1	655	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	651	-0-	-579	-0-	46	1	605	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	48	1	740	3	N	-0-					-0-
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	47	1	730	3	N	-0-					-0-
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	73	1	1121	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
09	990	N	581	-0-	-409	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
10	775	N	516	-0-	-259	-0-	31	1	485	3	N	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	37	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	41	1	559	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	39	1	527	2	Y	2					3
							2	9									
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	28	1	428	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	33	1	539	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					1
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					1
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					1
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					1
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					1
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

06	780 N	772	-0-	-8	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	43	1	719	3	N	-0-					-0-
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	43	1	701	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	750 N	657	-0-	-93	-0-	36	1	621	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

06	780 N	715	-0-	-65	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	55	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	57	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	631	-0-	-89	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	49	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	34	1	447	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	491	-0-	-191	-0-	39	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	554	-0-	-128	-0-	48	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	32	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	63	1	960	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	3	N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	55	1	859	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	83	1	1264	3	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	3	N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1628	-0-	-263	-0-	98	1	1530	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1056	-0-	-594	-0-	64	1	992	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	78	1	1192	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	78	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	67	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	80	1	1244	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	76	1	1175	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	93	1	1220	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	98	1	1337	2	Y	1					1
							1	9									
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	91	1	1370	2	Y	-0-					1
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	1					2
							1	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	122	1	1309	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	116	1	1221	2	Y	2					3
							2	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	99	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	99	1	1536	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	92	1	1445	3	N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	3	N	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	83	1	1264	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	87	1	1318	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	83	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	79	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	81	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	78	1	1209	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	106	1	1230	2	Y	12	16	1			9
							13	9									
07	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	103	1	1129	2	Y	14	14	1			9
							15	9									
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	110	1	1107	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
09	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	110	1	985	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	94	1	1063	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	75	1	997	2	Y	12					18
							13	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

06	690	N	3	-0-	-687	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

06	930	N	915	-0-	-15	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	3	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	3	N	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	751	3	N	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	48	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	46	1	719	3	N	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	870	-0-	-360	-0-	46	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	823	-0-	-386	-0-	43	1	780	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	690	-0-	-519	-0-	38	1	652	3	N	-0-					-0-
09	870	N	631	-0-	-239	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	36	1	583	3	N	-0-					-0-
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	55	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	55	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	57	1	988	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	55	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	69	1	904	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	105	1	1602	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	113	1	1722	3	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	93	1	1470	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	107	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	34	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	805	-0-	-218	-0-	55	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	37	1	553	2	Y	1					1
							1	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					1
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	63	1	679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	498	-0-	-72	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	153	1	165	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	36	1	590	2	Y	1					1
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	939	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	49	1	821	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	45	1	753	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	111	1	1447	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	Y	-0-					1
08	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	105	1	1573	2	Y	1					2
							1	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					2
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	143	1	1540	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	130	1	1359	2	Y	2					4
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	59	1	773	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	62	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	934	2	Y	1					1
							1	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	833	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	75	1	782	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	101	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	118	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	3	N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	113	1	1758	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	107	1	1659	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	100	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	103	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	100	1	1551	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	94	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	95	1	1490	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	90	1	1392	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	133	1	2023	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	128	1	1994	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	122	1	1923	3	N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	110	1	1708	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

06	900	N	821	-0-	-79	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	812	3	N	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	50	1	775	3	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	51	1	800	3	N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	47	1	736	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

06	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	190	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	194	1	946	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	191	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	176	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	212	1	1242	3	N	-0-					-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	207	1	1228	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

06	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	768	-0-	-762	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

06	630 N	217	-0-	-413	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	589 N	139	-0-	-450	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	690 N	340	-0-	-350	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

06	900 N	865	-0-	-35	-0-	50	1	813	2	Y	2					4
						2	9									
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	57	1	892	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	53	1	886	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	52	1	873	2	Y	5	4	1			3
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	63	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	65	1	992	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	62	1	959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	63	1	981	3	N	-0-					-0-
11	990	N	847	-0-	-143	-0-	51	1	796	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

06	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	102	1	1562	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	105	1	1606	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	103	1	1596	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	97	1	1538	3	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	104	1	1619	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	1525	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	93	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	97	1	1476	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	94	1	1468	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	89	1	1400	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	3	N	-0-					-0-
*11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	56	1	1115	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	50	1	1035	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

06	390	N	298	-0-	-92	-0-	96	1	201	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	16	1	34	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	90	1	233	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	101	1	229	3	N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	100	1	276	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

06	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	148	1	2258	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2538	-0-	-97	-0-	156	1	2382	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	150	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	141	1	2227	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	144	1	2254	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	135	1	2091	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	45	1	678	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1095	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	53	1	1167	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1091	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
11	1140	N	949	-0-	-191	-0-	42	1	883	2	Y	22	29	1			9
							24	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	83	1	1262	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	93	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	89	1	1382	3	N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	86	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	80	1	1240	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

06	420	N	352	-0-	-68	-0-	87	1	263	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	89	1	275	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	76	1	175	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	75	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	179	-0-	-193	-0-	78	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	78	1	135	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	32	1	486	2	N	4	2	1			3
							4	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	N	3	3	1			3
							3	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	25	1	358	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	14	-0-	-586	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	50	1	649	2	Y	-0-					22
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	45	1	609	2	Y	-0-					22
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	42	1	631	2	Y	-0-					22
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	Y	-0-					22
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	Y	-0-					22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	63	1	1269	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	67	1	1297	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	68	1	1260	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
09	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	53	1	1005	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	64	1	1214	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	58	1	1124	2	Y	8	9	1			5
							9	9									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

06	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	21	1	221	2	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	55	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	50	1	754	2	Y	1					1
							1	9									
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	50	1	670	2	Y	-0-					1
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	67	1	706	2	Y	1					2
							1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	Y	1					7
							1	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	783	2	Y	2	2	1	2	8	5
							2	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	Y	1					6
							1	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	29	1	441	2	Y	1					6
							1	9									

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

06	780	N	560	-0-	-220	-0-	38	1	522	3	N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	27	1	353	3	N	-0-					-0-
10	620	N	321	-0-	-299	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

06	450	N	409	-0-	-41	-0-	25	1	383	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	24	1	329	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	434	N	275	-0-	-159	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					1
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	22	1	334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	62	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	998	-0-	-180	-0-	56	1	942	3	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	983	-0-	-97	-0-	60	1	923	3	N	-0-					-0-
10	992	N	855	-0-	-137	-0-	53	1	802	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	542	-0-	-508	-0-	35	1	507	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

06	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2438	-0-	-228	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2313	-0-	-267	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

06	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	62	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	65	1	750	2	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	66	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	68	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	64	1	629	2	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	89	1	1164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	90	1	1232	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	930	-0-	-496	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					1
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	1					2
							1	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	2					3
							2	9									

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	56	1	856	3	N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	864	3	N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	52	1	817	3	N	-0-					-0-
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-					-0-
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	48	1	741	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	174	1	2653	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	188	1	2858	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	176	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	187	1	2956	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	184	1	2873	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	172	1	2672	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	15	1	307	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	948	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	52	1	975	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	49	1	932	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	429	-0-	-741	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

06	870	N	127	-0-	-743	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	806	N	185	-0-	-621	-0-	12	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	2					2
							2	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

06	990	N	716	-0-	-274	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					7
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	2	Y	1					8
							1	9									
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	47	1	736	2	Y	-0-	2	1			6
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	40	1	583	2	Y	1					7
							1	9									
10	1085	N	615	-0-	-470	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	1	1			6
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	42	1	642	2	Y	1					7
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	99	1	642	2	Y	1					3
							1	9									
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	103	1	652	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	102	1	608	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	96	1	540	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	95	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	91	1	496	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	21	1	345	2	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	355	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	18	1	308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	36	1	455	2	Y	5	3	8			2
							6	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	43	1	464	2	Y	2					4
							2	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	Y	-0-	3	1			1
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	43	1	442	2	Y	2					3
							2	9									
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	38	1	373	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	42	1	431	2	Y	2					3
							2	9									

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	70	1	1151	2	Y	2					6
							2	9									
07	1364	N	884	-0-	-480	-0-	53	1	830	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	69	1	1160	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	30	1	593	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	31	1	578	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	419	-0-	-181	-0-	21	1	396	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	570	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	25	1	490	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					2
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					2
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					2

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	73	1	237	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	76	1	238	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	239	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	72	1	199	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	75	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	407	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	Y	1					2
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	2	Y	-0-					2
08	434	N	66	-0-	-368	-0-	7	1	58	2	Y	1					3
							1	9									
09	750	N	34	-0-	-716	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					3
10	465	N	19	-0-	-446	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					3
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					1
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					1

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	145	1	143	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	145	1	107	2	Y	-0-					1
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	141	1	74	2	Y	1					2
							1	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	142	1	217	2	Y	-0-					2
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	641	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	1					4
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	63	1	819	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	64	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	60	1	904	2	Y	1					1
							1	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					1
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	81	1	844	2	Y	1					2
							1	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	59	1	926	2	Y	2					2
							2	9									
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					2
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	62	1	912	2	Y	-0-					2
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	65	1	909	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	59	1	879	2	Y	2					2
							2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	53	1	934	2	Y	-0-					1
07	1178	N	918	-0-	-260	-0-	55	1	862	2	Y	1					2
							1	9									
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	55	1	864	2	Y	-0-					2
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	56	1	827	2	Y	-0-					2
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	58	1	818	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	49	1	735	2	Y	2					2
							2	9									

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	80	1	1051	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	80	1	1093	2	Y	1					1
							1	9									
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	76	1	1136	2	Y	-0-					1
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	Y	1					2
							1	9									
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1058	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	91	1	956	2	Y	2					3
							2	9									

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1199	-0-	-751	-0-	85	1	1113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1953	X	1110	-0-	-843	-0-	76	1	1033	2	Y	1					1
							1	9									
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	227	1	3401	2	Y	10	9	8			2
							11	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	195	1	2618	2	Y	2					4
							2	9									
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	218	1	2283	2	Y	3					6
							3	9									

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	477	-0-	-333	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
07	837	N	358	-0-	-479	-0-	20	1	338	3	N	-0-					-0-
08	682	N	325	-0-	-357	-0-	19	1	306	3	N	-0-					-0-
09	480	N	279	-0-	-201	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	249	1	587	2	Y	10	1	1	10	8	-0-
							11	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	256	1	618	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	254	1	646	2	Y	10	9	8			1
							11	9									
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	249	1	700	2	Y	-0-					1
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	261	1	600	2	Y	1					2
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

06	750	N	738	-0-	-12	-0-	42	1	694	2	Y	2					4
							2	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	762	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	43	1	732	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

06	600	N	199	-0-	-401	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	589	N	204	-0-	-385	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

06	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	62	1	949	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	75	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	80	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	76	1	1182	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	112	1	1708	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	99	1	1508	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1653	-0-	-238	-0-	100	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	115	1	1815	3	N	-0-					-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	115	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1679	-0-	-151	-0-	102	1	1577	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	27	1	432	3	N	-0-					-0-
11	480	N	234	-0-	-246	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	104	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	109	1	1929	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	111	1	1906	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	110	1	1902	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	110	1	1892	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	186	1	501	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	190	1	500	2	Y	1					3
							1	9									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	194	1	519	2	Y	1					4
							1	9									
09	690	N	492	-0-	-198	-0-	168	1	323	2	Y	1					5
							1	9									
10	682	N	146	-0-	-536	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					5
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	201	1	629	2	Y	-0-					5

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	25	1	489	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	29	1	534	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	454	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	22	1	411	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	24	1	444	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	22	1	431	2	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	79	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	80	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	78	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	70	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	70	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	72	1	715	2	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	95	1	1194	2	Y	4					5
							4	9									
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	110	1	1201	2	Y	4					9
							4	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	109	1	1129	2	Y	4					7
							4	9									
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	111	1	1081	2	Y	12	9	1	6	8	4
							13	9									
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1114	2	Y	4					8
							4	9									

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	117	1	108	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	161	1	477	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	138	1	170	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	147	1	423	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	139	1	244	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	90	1	477	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	97	1	462	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	92	1	476	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	580	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	92	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	3	N	-0-			-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	N	-0-			-0-
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	36	1	696	3	N	-0-			-0-
08	899 N	619	-0-	-280	-0-	30	1	589	3	N	-0-			-0-
09	780 N	383	-0-	-397	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	-0-			-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	3	N	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	3	N	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	131	1	875	3	N	-0-			-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	129	1	897	3	N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	134	1	940	3	N	-0-			-0-
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	131	1	865	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	183	1	685	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	189	1	715	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	191	1	715	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	187	1	694	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	198	1	720	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	195	1	735	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	440	-0-	-130	-0-	23	1	417	2	N	-0-					1
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	26	1	485	2	N	-0-					1
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					1
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					1
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	411	2	N	1					1
							1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					1
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	136	1	2404	2	Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1697	2	Y	3					3
							3	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1410	N	852	-0-	-558	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					3
10	1457	N	586	-0-	-871	-0-	39	1	546	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	76	1	1141	2	Y	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

*01	992	N	722	-0-	-270	-0-	81	1	637	2	N	4	4	8		28
							4	9								
*02	728	N	587	-0-	-141	-0-	73	1	514	2	N	-0-				28
*03	775	N	395	-0-	-380	-0-	40	1	353	2	N	2	2	8		28
							2	9								
*04	690	N	552	-0-	-138	-0-	77	1	475	2	N	-0-				28
*05	651	N	534	-0-	-117	-0-	64	1	470	2	N	-0-				28
*06	390	N	384	-0-	-6	-0-	46	1	338	2	N	-0-				28
*07	558	N	557	-0-	-1	-0-	64	1	493	2	N	-0-				28
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	505	2	N	-0-				28
*09	390	N	278	-0-	-112	-0-	39	1	239	2	N	-0-				28
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	137	1	891	2	N	-0-				28
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	2	N	-0-				28

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	3	3	1		3
							3	9								
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	4	3	1		4
							4	9								
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	3	3	1		4
							3	9								
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	29	1	618	2	Y	4	5	1		3
							4	9								
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	629	2	Y	6	5	1		4
							7	9								
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	25	1	516	2	Y	4	5	1		3
							4	9								

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-				-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-				-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-				-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-				-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-				-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	129	1	1117	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1093	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	1016	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	116	1	940	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	45	1	717	3	N	-0-					-0-
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	37	1	615	3	N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	43	1	730	3	N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	148	1	521	2	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	154	1	529	2	Y	1					3
							1	9									
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	155	1	519	2	Y	1					4
							1	9									
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	150	1	481	2	Y	1					5
							1	9									
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	155	1	520	2	Y	1					6
							1	9									
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	144	1	470	2	Y	-0-					6

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	346	-0-	-134	-0-	32	1	314	2	Y	-0-	4	1			2
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	36	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	29	1	300	2	Y	-0-					4
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					4
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	30	1	272	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	33	1	270	2	Y	2					3
							2	9									

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	687	-0-	-93	-0-	32	1	649	2	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
07	775	N	662	-0-	-113	-0-	32	1	627	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	32	1	588	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	1999	2	Y	12	3	1			12
							13	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
*11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	14	12	1	6	8	6
							15	9									

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	657	-0-	-633	-0-	142	1	513	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	173	1	733	2	Y	3					7
							3	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	210	1	1193	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	199	1	983	2	Y	3					10
							3	9									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	221	1	1169	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	6					11
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	89	1	869	2	Y	-0-					2
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	90	1	901	2	Y	-0-					2
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	871	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	85	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	909	2	Y	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	113	1	849	2	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	100	2	Y	1					1
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3146	-0-	-94	-0-	193	1	2953	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	202	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	197	1	3067	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2750	-0-	-460	-0-	164	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	188	1	2938	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	169	1	2620	3	N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	50	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	891	-0-	-39	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	113	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	120	1	1892	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	116	1	1936	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	114	1	1920	3	N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	118	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	102	1	1774	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	99	1	1149	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
07	1302	N	811	-0-	-491	-0-	67	1	734	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
08	1147	N	735	-0-	-412	-0-	66	1	662	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
09	1260	N	761	-0-	-499	-0-	75	1	676	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	8					13
							9	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	8	1	121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	92	1	480	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	98	1	478	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	99	1	632	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1023	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	111	1	884	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

06	870	N	635	-0-	-235	-0-	120	1	515	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	738	-0-	-316	-0-	131	1	599	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	128	1	593	3	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	125	1	553	3	N	-0-					-0-
10	744	N	614	-0-	-130	-0-	121	1	493	3	N	-0-					-0-
11	690	N	428	-0-	-262	-0-	106	1	322	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

06	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

06	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	682	N	174	-0-	-508	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

06	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	123	1	1191	2	Y	-0-					3
07	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	119	1	1192	2	Y	-0-					3
08	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	127	1	1192	2	Y	-0-	2	1			1
09	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	111	1	1046	2	Y	-0-					1
10	1302 N	600	-0-	-702	-0-	76	1	524	2	Y	-0-					1
11	1290 N	265	-0-	-1025	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

06	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	98	1	956	2	Y	-0-					3
07	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	99	1	986	2	Y	-0-					3
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	101	1	945	2	Y	-0-	2	1			1
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	67	1	637	2	Y	-0-					1
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					1
11	1020 N	537	-0-	-483	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

06	2460 X	2255	-0-	-205	-0-	132	1	2120	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	2387 N	2239	-0-	-148	-0-	125	1	2114	3	N	-0-					-0-
08	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	128	1	2103	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
09	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	131	1	2020	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	139	1	2082	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	134	1	1921	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

06	660 N	598	-0-	-62	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	32	1	547	3	N	-0-					-0-
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	3	N	-0-					-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
11	570 N	397	-0-	-173	-0-	26	1	371	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	468	-0-	-132	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
07	589 N	387	-0-	-202	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	33	1	543	3	N	-0-					-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	-0-					-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

06	690 N	645	-0-	-45	-0-	134	1	511	3	N	-0-					-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	147	1	532	3	N	-0-					-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	153	1	527	3	N	-0-					-0-
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	146	1	470	3	N	-0-					-0-
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	153	1	466	3	N	-0-					-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	160	1	480	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

06	720 N	639	-0-	-81	-0-	37	1	601	2	Y	1					3
						1	9									
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	39	1	614	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	40	1	633	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	35	1	589	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	33	1	556	2	Y	4	3	1			2
						4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

06	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	110	1	1538	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1767 N	1201	-0-	-566	-0-	95	1	1106	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1325	-0-	-442	-0-	78	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	54	1	1002	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1209 N	900	-0-	-309	-0-	44	1	855	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1290 N	942	-0-	-348	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	163	1	575	3	N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	166	1	528	3	N	-0-					-0-
08	744	N	687	-0-	-57	-0-	151	1	533	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	159	1	530	3	N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	159	1	438	3	N	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	157	1	508	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	49	1	750	3	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	51	1	777	3	N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	762	3	N	-0-					-0-
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	780	3	N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	56	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	62	1	948	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	59	1	918	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	769	-0-	-254	-0-	46	1	723	3	N	-0-					-0-
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	507	-0-	-268	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2249	-0-	-151	-0-	153	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	159	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	152	1	2155	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	136	1	1776	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	140	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	129	1	1941	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	46	1	602	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	48	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	43	1	639	2	Y	1					1
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					1
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	65	1	683	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	522	3	N	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
11	600	N	193	-0-	-407	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	61	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	62	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	64	1	1115	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	62	1	1053	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	64	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	72	1	949	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

06	690	N	545	-0-	-145	-0-	39	1	506	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	36	1	539	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					1
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	44	1	472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	42	1	442	2	Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	138	1	167	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	142	1	170	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	137	1	152	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	130	1	489	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	154	1	328	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	144	1	232	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	101	1	2518	3	N	-0-					-0-
07	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	97	1	2556	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	102	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	98	1	2431	3	N	-0-					-0-
10	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	98	1	2395	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	101	1	2244	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	56	1	919	3	N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	54	1	912	3	N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	886	-0-	-224	-0-	50	1	836	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	61	1	957	3	N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	48	1	787	3	N	-0-					-0-
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1383	-0-	-327	-0-	98	1	1283	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	111	1	1515	2	Y	-0-					1
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	101	1	1518	2	Y	1					2
							1	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	119	1	1597	2	Y	-0-					2
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	139	1	1492	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1537	2	Y	2					4
							2	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	607	-0-	-323	-0-	153	1	453	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	574	-0-	-418	-0-	155	1	419	3	N	-0-					-0-
08	682	N	503	-0-	-179	-0-	152	1	351	3	N	-0-					-0-
09	600	N	435	-0-	-165	-0-	145	1	290	3	N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	149	1	279	3	N	-0-					-0-
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	136	1	268	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	7	1	262	3	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	7	1	257	3	N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	5	1	182	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2818	-0-	-122	-0-	173	1	2645	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	192	1	2922	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	177	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	172	1	2716	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	172	1	2692	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	162	1	2508	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	3	N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	35	1	571	3	N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	34	1	490	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

06	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	401	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

06	660	N	579	-0-	-81	-0-	156	1	423	3	N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	159	1	408	3	N	-0-					-0-
08	651	N	553	-0-	-98	-0-	158	1	395	3	N	-0-					-0-
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	151	1	364	3	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	156	1	366	3	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	157	1	448	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

06	660	N	367	-0-	-293	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	105	-0-	-1073	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	990	N	338	-0-	-652	-0-	338	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

06	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	490	-0-	-140	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					1
07	713 N	512	-0-	-201	-0-	30	1	482	2	Y	-0-					1
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	1					1
						1	9									
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	517	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					1
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					1
08	341 N	120	-0-	-221	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					1
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					1
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					1
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					1

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	185	1	750	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
						3	9									
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	101	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	672	2	Y	4	3	8			1
						4	9									
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	186	1	777	2	Y	5	5	8			1
						6	9									
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	175	1	459	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	2	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	3	N	-0-					-0-
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	3	N	-0-					-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	48	1	752	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	24	1	432	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	22	1	384	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	496	N	342	-0-	-154	-0-	15	1	325	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	17	1	368	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	237	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

06	750	N	630	-0-	-120	-0-	115	1	512	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	122	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	115	1	488	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	110	1	445	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	113	1	444	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	111	1	480	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	N	-0-					-0-
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	6	1	237	3	N	-0-					-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

06	90 N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1					1
						1	9									

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

06	5190 X	3345	-0-	-1845	-0-	379	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	399	-0-	-4964	-0-	50	1	349	3	N	-0-					-0-
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	4526 X	2	-0-	-4524	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

06	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	196	-0-	-362	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					1
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	Y	-0-					1
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	510 N	394	-0-	-116	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	67	1	499	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	2	Y	-0-					2
07	INC G-10		616	-0-	616	616	56	1	560	2	Y	-0-					2
08	INC G-10		628	-0-	628	1244	61	1	567	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1776	X	532	-0-	-1244	-0-	51	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	618	X	618	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	536	-0-	-184	-0-	63	1	473	2	Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	109	1	1056	2	Y	-0-					3
07	1178	N	855	-0-	-323	-0-	78	1	777	2	Y	-0-					3
08	1178	N	853	-0-	-325	-0-	82	1	771	2	Y	-0-	2	1			1
09	1170	N	726	-0-	-444	-0-	69	1	656	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1052	2	Y	-0-					1
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	111	1	833	2	Y	-0-					1

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	77	1	1174	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	83	1	1146	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	86	1	1160	2	Y	4					6
							4	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	62	1	1026	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	860	-0-	-430	-0-	51	1	809	2	Y	-0-					5
07	1426	N	936	-0-	-490	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					5
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	59	1	932	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	54	1	795	2	Y	1					5
							1	9									
10	930	N	818	-0-	-112	-0-	52	1	765	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	1					5
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					6
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					6
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	46	1	733	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	49	1	712	2	Y	1					6
							1	9									
10	806	N	600	-0-	-206	-0-	38	1	562	2	Y	-0-	1	1			5
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	60	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	58	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	57	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	51	1	786	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	34	1	740	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	33	1	719	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

06	750	N	732	-0-	-18	-0-	37	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	40	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	41	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	60	1	1089	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	1271	N	996	-0-	-275	-0-	53	1	939	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1240	N	945	-0-	-295	-0-	41	1	900	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	47	1	1039	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	134	1	862	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	142	1	870	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	131	1	842	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	127	1	812	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	130	1	822	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	127	1	821	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

06	720	N	718	-0-	-2	-0-	34	1	678	2	Y	5	5	1	2	8		2
							6	9										
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	5	3	1				4
							6	9										
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	38	1	699	2	Y	4	4	1				4
							4	9										
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	34	1	645	2	Y	4	4	1				4
							4	9										
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	36	1	669	2	Y	4	4	1				4
							4	9										
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	33	1	639	2	Y	6	5	1	2	8		3
							7	9										

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

06	240	N	166	-0-	-74	-0-	8	1	156	2	Y	2	1	1	1	8		1
							2	9										
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	116	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	2	Y	1	1	1				1
							1	9										
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	1	1				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

06	240	N	136	-0-	-104	-0-	10	1	126	2	Y	-0-						-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	11	1	144	2	Y	-0-						-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-						-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-						-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-						-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	1						1
							1	9										

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	55	1	830	2	Y	1					1
							1	9									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	52	1	701	2	Y	-0-					1
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	45	1	488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	870	N	573	-0-	-297	-0-	50	1	523	2	Y	-0-					1

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					3
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					3
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	360	N	230	-0-	-130	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					3
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

06	660	N	617	-0-	-43	-0-	36	1	581	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	36	1	552	3	N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
11	600	N	526	-0-	-74	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	69	1	193	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	120	1	419	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	129	1	600	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	30	1	659	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	29	1	632	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	27	1	574	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

06	990	N	825	-0-	-165	-0-	77	1	748	2	Y	-0-					2
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	Y	-0-					2
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	78	1	733	2	Y	-0-	1	1			1
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	78	1	741	2	Y	-0-					1
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	116	1	805	2	Y	-0-					1
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	97	1	726	2	Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

06	6300	X	4227	-0-	-2073	-0-	261	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	3960	-0-	-2023	-0-	278	1	3682	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3570	-0-	-1793	-0-	202	1	3368	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	1521	-0-	-3039	-0-	76	1	1445	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	3533	-0-	-1179	-0-	170	1	3363	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3596	-0-	-634	-0-	167	1	3429	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	69	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	73	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	72	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	54	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	27	1	48	2	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

06	240	N	153	-0-	-87	-0-	37	1	116	3	N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	81	1	173	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	138	1	204	3	N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	112	1	458	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	119	1	460	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	113	1	451	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	121	1	685	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	123	1	653	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	Y	4	2	1			2
						4	9									

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
07	868 N	780	-0-	-88	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	36	1	729	3	N	-0-					-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
10	775 N	329	-0-	-446	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

06	690 N	672	-0-	-18	-0-	37	1	635	3	N	-0-					-0-
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	38	1	626	3	N	-0-					-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	72	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	75	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	72	1	1019	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	1050 N	918	-0-	-132	-0-	65	1	853	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	67	1	934	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	62	1	939	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

06	990 N	949	-0-	-41	-0-	50	1	899	3	N	-0-					-0-
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	51	1	885	3	N	-0-					-0-
09	960 N	940	-0-	-20	-0-	53	1	887	3	N	-0-					-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-					-0-
*11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	14	-0-	-796	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1078	3	N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	431	-0-	-559	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					8
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	1	1			7
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	43	1	681	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					7
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	39	1	598	2	Y	1					8
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					5
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					5
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	26	1	407	2	Y	-0-	1	1			4
09	510	N	298	-0-	-212	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					4
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	27	1	388	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	20	1	308	2	Y	1					5
							1	9									

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	71	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	76	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	75	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	74	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	75	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	37	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	38	1	514	3	N	-0-					-0-
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	35	1	493	3	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	35	1	463	3	N	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	133	1	2020	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	137	1	1816	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
08	2635	X	1840	-0-	-795	-0-	103	1	1728	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	86	1	1650	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
10	2604	X	1960	-0-	-644	-0-	94	1	1862	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	2160	X	47	-0-	-2113	-0-	2	1	35	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	119	1	1628	2	Y	-0-					1
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112	1	1683	2	Y	1					2
							1	9									
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	114	1	1529	2	Y	1					3
							1	9									
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	143	1	1533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1740	N	1083	-0-	-657	-0-	94	1	988	2	Y	1					3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

06	840	N	664	-0-	-176	-0-	38	1	626	3	N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	37	1	589	3	N	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
11	570	N	383	-0-	-187	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

06	630	N	515	-0-	-115	-0-	28	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	27	1	445	3	N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

06	840	N	776	-0-	-64	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
07	837	N	709	-0-	-128	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	38	1	633	3	N	-0-					-0-
09	780	N	596	-0-	-184	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	32	1	548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

06	3180	X	2716	-0-	-464	-0-	168	1	2548	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	202	1	2676	3	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	188	1	3134	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	147	1	2800	3	N	-0-					-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	138	1	2836	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	82	1	1207	3	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	75	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	80	1	1175	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	70	1	883	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

06	810	N	753	-0-	-57	-0-	70	1	683	2	Y	-0-					2
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	72	1	720	2	Y	-0-					2
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					2
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					2
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	85	1	589	2	Y	-0-					2
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	50	1	1030	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1209	N	891	-0-	-318	-0-	43	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	796	-0-	-444	-0-	38	1	756	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1080	N	212	-0-	-868	-0-	10	1	196	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	899	N	273	-0-	-626	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
11	780	N	269	-0-	-511	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	45	1	653	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	41	1	554	3	N	-0-					-0-
08	651	N	383	-0-	-268	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	86	1	1368	2	Y	-0-					9
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	Y	1					10
							1	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
09	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	79	1	1160	2	Y	1					9
							1	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1283	2	Y	2					10
							2	9									

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	46	1	994	2	Y	19	17	1			12
							21	9									
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	45	1	964	2	Y	20	19	1			13
							22	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	20	20	1			13
							22	9									
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	886	2	Y	22	26	1			9
							24	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	24	1	532	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	23	1	495	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	492	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	18	1	372	2	Y	14	12	1	5	8	4
							15	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	173	-0-	173	173	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	371 N	198	-0-	-173	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	Y	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

06	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	57	1	1009	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
07	1116 N	998	-0-	-118	-0-	59	1	938	2	Y	1					2
						1	9									
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					2
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	67	1	991	2	Y	-0-					2
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	929	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	51	1	756	2	Y	2					2
						2	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

06	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	84	1	1491	2	Y	-0-					1
07	2201 X	1706	-0-	-495	-0-	102	1	1601	2	Y	3					4
						3	9									
08	2201 X	1672	-0-	-529	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					4
09	2130 X	1603	-0-	-527	-0-	102	1	1501	2	Y	-0-					4
10	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	106	1	1491	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
11	1650 X	1134	-0-	-516	-0-	71	1	1061	2	Y	2					3
						2	9									

MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

06	1890 X	1536	-0-	-354	-0-	120	1	1402	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
07	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	109	1	1194	2	Y	14	15	1			9
						15	9									
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	86	1	860	2	Y	9	12	1			6
						10	9									
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	108	1	972	2	Y	12	12	1			6
						13	9									
10	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	84	1	955	2	Y	13	13	1			6
						14	9									
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	Y	14					20
						15	9									

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	36	1	68	3	N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	3	N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	3	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	42	1	154	3	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	N	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	14	1	223	2	Y	1					2
							1	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	27	1	450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	570	N	260	-0-	-310	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	73	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	75	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	75	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	71	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	651	N	75	-0-	-576	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	186	-0-	-868	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

06	510	N	483	-0-	-27	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	120	1	1719	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
07	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	110	1	1687	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
08	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	125	1	1781	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
09	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	116	1	1684	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	97	1	1411	2	Y	8	11	1			6
							9	9									

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	1575	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

06	810	N	715	-0-	-95	-0-	47	1	665	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	46	1	714	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	49	1	703	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	37	1	533	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

06	1020	N	9	-0-	-1011	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	990	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	981	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	357	-0-	-753	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	3	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	996	3	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	64	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	65	1	936	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	488	-0-	-172	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	319	-0-	-394	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	263	-0-	-419	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	78	1	1454	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	75	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

06	1020 N	826	-0-	-194	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
07	1023 N	659	-0-	-364	-0-	39	1	620	3	N	-0-					-0-
08	992 N	726	-0-	-266	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
09	840 N	697	-0-	-143	-0-	39	1	658	3	N	-0-					-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	34	1	585	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	36	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

06	780 N	744	-0-	-36	-0-	53	1	691	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837 N	768	-0-	-69	-0-	52	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	65	1	975	2	Y	1					1
						1	9									
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-					1
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	838	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	Y	1					2
						1	9									

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

06	660 N	448	-0-	-212	-0-	34	1	414	2	N	-0-					-0-
07	620 N	435	-0-	-185	-0-	35	1	400	2	N	-0-					-0-
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	37	1	409	2	N	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

06	240 N	213	-0-	-27	-0-	88	1	125	3	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	91	1	119	3	N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	90	1	115	3	N	-0-					-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	86	1	88	3	N	-0-					-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	87	1	121	3	N	-0-					-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

06	930 N	508	-0-	-422	-0-	33	1	472	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	972	2	Y	5	2	1			5
						6	9									
08	961 N	949	-0-	-12	-0-	62	1	883	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	59	1	855	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
11	930 N	628	-0-	-302	-0-	40	1	584	2	Y	4	6	1			2
						4	9									

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

06	900 N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	2	Y	-0-					2
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	79	1	792	2	Y	-0-					2
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	80	1	746	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	840 N	752	-0-	-88	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-					-0-
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

06	1080 N	980	-0-	-100	-0-	91	1	889	2	Y	-0-					3
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	91	1	906	2	Y	-0-					3
08	1054 N	948	-0-	-106	-0-	92	1	856	2	Y	-0-	2	1			1
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	85	1	807	2	Y	-0-					1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	126	1	872	2	Y	-0-					1
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	117	1	881	2	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

06	270 N	161	-0-	-109	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					13
07	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			Y	-0-					13
08	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2			Y	-0-					13
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	2			Y	-0-					13
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374	2			Y	-0-					13
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-					13

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

06	990 N	948	-0-	-42	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

06	870 N	862	-0-	-8	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	49	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

06	420 N	408	-0-	-12	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

06	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					17
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					17
08	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			Y	-0-					17
09	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	2			Y	-0-					17
10	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884	2			Y	-0-					17
11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	855	2			Y	-0-					17

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

06	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

06	690 N	678	-0-	-12	-0-	52	1	626	2	N	-0-					-0-
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	55	1	626	2	N	-0-					-0-
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	57	1	622	2	N	-0-					-0-
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	52	1	604	2	N	-0-					-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	54	1	615	2	N	-0-					-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	49	1	586	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	203	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2036	-0-	-909	-0-	170	1	1866	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	196	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	183	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1744	-0-	-956	-0-	134	1	1610	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	70	1	1057	2	Y	5	5	1	2	8	3
							6	9									
07	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	68	1	938	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	65	1	874	2	Y	2					4
							2	9									
09	1140	N	972	-0-	-168	-0-	59	1	907	2	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	5	5	1	1	8	2
							6	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	39	1	851	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	840	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	38	1	816	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	798	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	118	1	1550	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	111	1	1518	2	Y	-0-					1
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	Y	1					2
							1	9									
09	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	101	1	1359	2	Y	-0-					2
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	131	1	1404	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	128	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1339	-0-	-251	-0-	82	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	80	1	1217	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	558	-0-	-930	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	351	-0-	-999	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	386	-0-	-916	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	86	1	1180	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	79	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	954	-0-	-306	-0-	68	1	886	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	69	1	955	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	62	1	930	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	34	1	737	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	750	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	835	2	Y	17	17	1			11
							19	9									
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	20	23	1			8
							22	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	30	1	652	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	651	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	28	1	608	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	28	1	592	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	29	1	605	2	Y	15	17	1			6
							17	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	49	1	663	3	N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	50	1	673	3	N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	45	1	595	3	N	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

06	660 N	478	-0-	-182	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

06	660 N	621	-0-	-39	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	40	1	606	3	N	-0-					-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600 N	251	-0-	-349	-0-	15	1	235	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

06	180 N	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

06	660 N	648	-0-	-12	-0-	60	1	588	2	Y	-0-					2
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	2	Y	-0-					2
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	62	1	579	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	53	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	2	Y	-0-					-0-
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

06	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	135	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	2522	-0-	-113	-0-	135	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2029	-0-	-1350	-0-	111	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	1644	-0-	-1626	-0-	90	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	298	-0-	-3081	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
11	2640 X	1874	-0-	-766	-0-	102	1	1772	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	45	1	686	3	N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	717	3	N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	44	1	679	3	N	-0-					-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	1					1
							1	9									
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					1
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	44	1	466	2	Y	-0-					1

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	98	1	1111	2	Y	15	4	1	12	8	3
							17	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	108	1	1108	2	Y	1					4
							1	9									
08	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	104	1	1076	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	93	1	965	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
10	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	98	1	963	2	Y	2					4
							2	9									
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	89	1	902	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	31	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	35	1	365	2	Y	1					1
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

06	930	N	840	-0-	-90	-0-	60	1	779	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	49	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					1
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	77	1	811	2	Y	1					2
							1	9									

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

06	660	N	606	-0-	-54	-0-	181	1	425	3	N	-0-					-0-
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	185	1	340	3	N	-0-					-0-
08	589	N	415	-0-	-174	-0-	180	1	235	3	N	-0-					-0-
09	600	N	350	-0-	-250	-0-	167	1	183	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	164	1	272	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	59	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	59	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	61	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	75	1	979	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	40	1	726	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	43	1	768	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	33	1	736	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	32	1	702	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	32	1	714	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	750	N	603	-0-	-147	-0-	26	1	571	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

06	660	N	557	-0-	-103	-0-	32	1	525	3	N	-0-					-0-
07	744	N	111	-0-	-633	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	N	-0-					-0-
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

06	930	N	876	-0-	-54	-0-	93	1	781	2	Y	2					4
							2	9									
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	99	1	818	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	99	1	800	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	95	1	771	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	59	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	61	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	60	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	66	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	57	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	52	1	908	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	3	N	-0-					-0-
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	55	1	913	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	990	N	932	-0-	-58	-0-	52	1	880	3	N	-0-					-0-
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	52	1	862	3	N	-0-					-0-
11	930	N	659	-0-	-271	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	N	-0-					1
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					1
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					1
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	N	-0-					1
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	N	-0-					1
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	89	1	2349	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3471	-0-	371	371	135	1	3336	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4015	-0-	1015	1386	156	1	3859	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3654	-0-	554	1940	143	1	3511	3	N	-0-					-0-
*11	5218	X	3278	-0-	-1940	-0-	142	1	3136	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	38	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	658	-0-	-148	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	350	-0-	-400	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	322	-0-	-329	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	76	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	80	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	78	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	73	1	1263	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

06	1110	N	863	-0-	-247	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	907	-0-	-209	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	101	1	1776	2	Y	26	26	8			1
							29	9									
07	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	110	1	1734	2	Y	3					4
							3	9									
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	114	1	1797	2	Y	-0-					4
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	122	1	1790	2	Y	-0-					4
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	115	1	1725	2	Y	4					5
							4	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	Y	-0-					1
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	2	Y	5	3	8			3
							6	9									
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	88	1	1381	2	Y	-0-					3
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	94	1	1381	2	Y	-0-					3
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	100	1	1402	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	2	Y	3					4
							3	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	59	1	1034	2	Y	-0-					1
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	65	1	1021	2	Y	1					2
							1	9									
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	67	1	1057	2	Y	-0-					2
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-					2
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	66	1	991	2	Y	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					1
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	1					2
							1	9									
08	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					2
09	1260	N	857	-0-	-403	-0-	44	1	812	2	N	1					3
							1	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-	2	1			1
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1033	2	N	1					2
							1	9									

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

06	600	N	576	-0-	-24	-0-	31	1	545	2	N	-0-					1
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	30	1	556	2	N	-0-					1
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	29	1	548	2	N	-0-					1
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	N	-0-					1
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	528	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	2	N	-0-					1

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	124	1	680	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	131	1	681	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	123	1	675	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	119	1	639	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	122	1	649	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	6	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	78	1	760	2	Y	-0-					2
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	79	1	787	2	Y	-0-					2
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	79	1	735	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	840	N	696	-0-	-144	-0-	67	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	113	1	785	2	Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

06	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	97	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	116	1	1761	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1416	-0-	-506	-0-	86	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	85	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1212	-0-	-679	-0-	73	1	1139	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	80	1	1242	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

06	960	N	957	-0-	-3	-0-	37	1	920	3	N	-0-					-0-
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	35	1	931	3	N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	37	1	908	3	N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	35	1	868	3	N	-0-					-0-
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	35	1	868	3	N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	37	1	815	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

06	540	N	479	-0-	-61	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

06	720	N	673	-0-	-47	-0-	161	1	512	3	N	-0-					-0-
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	166	1	522	3	N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	165	1	517	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	161	1	527	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	165	1	516	3	N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	166	1	592	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	198	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	208	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	200	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	191	1	869	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	186	1	878	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	946	-0-	-224	-0-	188	1	758	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	1					1
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	85	1	349	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	90	1	335	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	103	1	768	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	26	1	268	2	Y	1					1
							1	9									

JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	127	2	182	9	Y	165	149	1			205
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	129	2	191	9	Y	174	153	1			226
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	140	2	224	9	Y	204	149	1			281
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	119	2	233	9	Y	212	158	1			335
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	116	2	268	9	Y	244	334	1			245
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	93	2	255	9	Y	232	167	1			310

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

06	990 N	957	-0-	-33	-0-	112	1	842	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	121	1	886	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	108	1	836	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	864	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	110	1	873	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	5	2	1			3
						6	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	Y	3					4
						3	9									
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	62	1	675	2	Y	2					6
						2	9									
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	62	1	662	2	Y	1	5	1			2
						1	9									
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	2					4
						2	9									
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	73	1	753	2	Y	3					6
						3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	N	-0-					-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-					-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	382	-0-	-158	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

06	2130 N	2002	-0-	-128	-0-	227	1	1774	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	275	1	1906	3	N	-0-					-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	292	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	279	1	1681	3	N	-0-					-0-
10	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	295	1	1669	3	N	-0-					-0-
11	2100 N	1673	-0-	-427	-0-	268	1	1405	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

06	6510 X	6405	-0-	-105	-0-	247	1	6139	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									
07	6324 X	6246	-0-	-78	-0-	228	1	6016	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	226	1	5599	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
09	6120 X	5066	-0-	-1054	-0-	197	1	4858	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
10	6324 X	4973	-0-	-1351	-0-	195	1	4771	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	198	1	4389	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	714	-0-	-247	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
09	1080 N	806	-0-	-274	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

06	660 N	585	-0-	-75	-0-	48	1	536	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	713 N	622	-0-	-91	-0-	55	1	566	2	Y	1					2
						1	9									
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	54	1	528	2	Y	1					2
						1	9									
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	45	1	454	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

06	660 N	560	-0-	-100	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	329	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	26	1	464	2	N	-0-					1
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	2	N	-0-					1
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	25	1	473	2	N	-0-					1
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	24	1	447	2	N	-0-					1
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	24	1	430	2	N	1					1
							1	9									

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1071	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	Y	1					1
							1	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	953	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	777	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	15	1	292	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	12	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	16	1	310	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	52	1	832	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	55	1	876	2	Y	1					2
							1	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	56	1	854	2	Y	2					2
							2	9									

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

06	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

06	750	N	749	-0-	-1	-0-	84	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	87	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	743	-0-	-32	-0-	87	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	367	-0-	-383	-0-	62	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	658	-0-	-86	-0-	87	1	571	3	Y	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	84	1	643	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

06	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	1457	X	235	-0-	-1222	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	1333	X	238	-0-	-1095	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	267	-0-	-933	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	1178	X	193	-0-	-985	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	34	1	561	3	N	-0-					-0-
07	992	N	587	-0-	-405	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	32	1	532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	170	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	177	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	175	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	169	1	2068	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	181	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	179	1	2064	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					1
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					1
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	212	2	Y	1					1
							1	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	24	1	326	3	N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	210	1	3907	2	Y	-0-					-0-
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	245	1	4353	2	Y	-0-					-0-
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	246	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	233	1	4039	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	242	1	4152	2	Y	-0-					-0-
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	222	1	3871	2	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

06	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	99	1	595	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	574	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
08	837 N	630	-0-	-207	-0-	95	1	533	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	92	1	524	2	Y	6	4	1	3	8	-0-
						7	9									
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	92	1	471	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	87	1	425	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	20	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	55	-0-	-335	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	17	1	31	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	100	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		38	-0-	38	43	38	2			N	-0-					-0-
09	82	N	39	-0-	-43	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	200	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	240	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	251	1	1512	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	267	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	265	1	1391	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	78	1	974	2	Y	4					5
							4	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	90	1	984	2	Y	3					8
							3	9									
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	91	1	960	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	88	1	917	2	Y	3					6
							3	9									
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	93	1	901	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	1020	N	959	-0-	-61	-0-	85	1	870	2	Y	4					7
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	78	1	188	2	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	98	1	279	2	Y	-0-					1
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	392	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	333	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	98	1	265	2	Y	1					2
							1	9									
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	97	1	293	2	Y	-0-	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

06	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	151	1	1972	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	153	1	2085	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	138	1	2065	2	Y	1					2
							1	9									
09	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	145	1	1939	2	Y	1					3
							1	9									
10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	188	1	2023	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	180	1	1889	2	Y	3					5
							3	9									

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1296	-0-	-384	-0-	99	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	90	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	84	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	100	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	100	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	97	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	94	1	1046	2	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	106	1	1193	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	119	1	1220	2	Y	1					4
							1	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	119	1	1170	2	Y	3					5
							3	9									
11	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	111	1	1117	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	72	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	79	1	1076	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	73	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	72	1	1030	3	N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	67	1	987	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	71	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	74	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	962	-0-	-61	-0-	73	1	889	2	N	-0-					-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	69	1	841	2	N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	73	1	844	2	N	-0-					-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	69	1	794	2	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	899	N	722	-0-	-177	-0-	41	1	681	3	N	-0-					-0-
08	868	N	75	-0-	-793	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	870	N	38	-0-	-832	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	85	1	1762	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	92	1	1798	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	84	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	85	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	90	1	1798	3	N	-0-					-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1662	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	58	1	998	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	58	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	55	1	919	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	N	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	98	1	138	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	90	1	31	2	Y	-0-					1
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	103	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	203	2	Y	1					2
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	112	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	113	1	235	2	Y	1					2
							1	9									

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	861	-0-	-249	-0-	63	1	794	2	Y	4					4
							4	9									
07	930	N	594	-0-	-336	-0-	50	1	543	2	Y	1					5
							1	9									
08	806	N	580	-0-	-226	-0-	50	1	528	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	51	1	528	2	Y	1					3
							1	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3					5
							3	9									

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	27	1	599	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	23	1	505	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	16	1	346	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	18	1	376	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	340	-0-	-1070	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	241	-0-	-1185	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	328	-0-	-1036	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	109	1	322	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	224	1	791	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	239	1	1076	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	218	1	830	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	223	1	807	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	224	1	967	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	82	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	84	1	1519	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	85	1	1482	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	83	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	84	1	1365	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	104	1	1366	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	250	1	6221	3	N	-0-					-0-
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	224	1	5894	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	221	1	5486	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	6025	-0-	-275	-0-	234	1	5791	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5471	-0-	-1039	-0-	215	1	5256	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	3524	-0-	-2776	-0-	152	1	3372	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	54	1	679	2	Y	3					4
							3	9									
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	63	1	691	2	Y	2					6
							2	9									
08	775	N	369	-0-	-406	-0-	32	1	336	2	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	46	1	475	2	Y	2					3
							2	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1	877	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	Y	3					6
							3	9									

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	142	1	753	3	N	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	139	1	715	3	N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	134	1	680	3	N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	139	1	706	3	N	-0-					-0-
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	135	1	654	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	24	1	456	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	25	1	468	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	461	2	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

06	690	N	641	-0-	-49	-0-	30	1	605	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	32	1	626	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	33	1	606	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	30	1	565	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	580	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	27	1	511	2	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	81	1	805	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1054	N	984	-0-	-70	-0-	90	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	87	1	861	2	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	87	1	819	2	N	-0-					-0-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

06	390	N	370	-0-	-20	-0-	142	1	228	3	N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	141	1	204	3	N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	130	1	182	3	N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	131	1	197	3	N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	135	1	269	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

06	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	713	N	309	-0-	-404	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

06	690	N	577	-0-	-113	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	395	-0-	-505	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
07	868 N	725	-0-	-143	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
*11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

06	1170 X	859	-0-	-311	-0-	78	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1049	2	N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	956	2	N	-0-					-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	105	1	935	2	N	-0-					-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	102	1	944	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

06	360 N	344	-0-	-16	-0-	106	1	237	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	100	1	246	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	110	1	248	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	225	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	235	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	109	1	285	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
08	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

06	510 N	391	-0-	-119	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	27	1	302	2	N	-0-					-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	26	1	283	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	45	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	44	1	741	3	N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	N	-0-					-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-					-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	31	1	689	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	3	Y	-0-					-0-
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	84	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	Y	-0-					-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1391	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

06	1260 N	1037	-0-	-223	-0-	134	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	141	1	948	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1037	-0-	-389	-0-	138	1	899	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	135	1	899	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	140	1	942	3	N	-0-					-0-
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	136	1	844	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	3	N	-0-					-0-
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	N	-0-					-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	45	1	493	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

06	480 N	461	-0-	-19	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

06	900 N	824	-0-	-76	-0-	37	1	787	3	N	-0-					-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	37	1	758	3	N	-0-					-0-
08	930 N	708	-0-	-222	-0-	33	1	675	3	N	-0-					-0-
09	810 N	720	-0-	-90	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	35	1	649	3	N	-0-					-0-
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1561	-0-	-1169	-0-	96	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	168	1	2808	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	124	1	2456	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	2820	X	2327	-0-	-493	-0-	108	1	2219	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	75	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	74	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	69	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	71	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	372	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	331	2	Y	1					2
							1	9									
09	480	N	251	-0-	-229	-0-	15	1	235	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	19	1	316	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

06	360	N	266	-0-	-94	-0-	16	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	14	1	189	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	Y	1					1
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

06	540	N	520	-0-	-20	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					2
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	Y	-0-					2
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	3	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	59	1	956	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	821	-0-	-199	-0-	58	1	763	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	24	1	519	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	23	1	491	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	460	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

06	8520	X	7002	-0-	-1518	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7486	-0-	-915	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7535	-0-	-742	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	6942	-0-	-1068	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6640	-0-	-650	-0-	6640	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	56	1	1383	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	53	1	1405	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	51	1	1255	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	43	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	52	1	1151	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	49	1	654	3	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-					-0-
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	32	1	611	3	N	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

06	5760	X	5567	-0-	-193	-0-	343	1	5224	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	4254	-0-	-1698	-0-	298	1	3956	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	3719	-0-	-1706	-0-	210	1	3509	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	3265	-0-	-2315	-0-	162	1	3103	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	4679	-0-	-1087	-0-	225	1	4454	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	178	1	3658	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

06	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3289	-0-	-161	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

06	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	123	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	124	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	108	1	1263	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	109	1	1237	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	129	1	1489	2	N	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	58	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	58	1	948	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	808	-0-	-308	-0-	45	1	763	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	37	1	824	3	N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

06	900	N	868	-0-	-32	-0-	46	1	822	2	Y	-0-					1
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					1
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	44	1	817	2	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					2
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-					1

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	49	1	1230	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	47	1	1243	3	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	47	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	49	1	1198	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	51	1	1138	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	120	1	1352	2	N	5	5	1	2	8	3
							6	9									
07	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	126	1	1297	2	N	8	6	8			5
							9	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	4	4	1	1	8	4
							4	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1398	2	N	5	1	8			6
							6	9									
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	130	1	1316	2	N	2	5	1			3
							2	9									

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	81	1	1409	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	83	1	1359	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	65	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	53	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	62	1	1396	3	N	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	58	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	67	1	884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	50	1	843	3	N	-0-					-0-
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	43	1	813	3	N	-0-					-0-
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	42	1	833	3	N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

06	600	N	520	-0-	-80	-0-	32	1	488	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	41	1	548	3	N	-0-					-0-
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	1996	-0-	-2174	-0-	123	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	4247 X	3740	-0-	-507	-0-	262	1	3478	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3471	-0-	-714	-0-	196	1	3275	3	N	-0-					-0-
09	3960 X	3292	-0-	-668	-0-	164	1	3128	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	163	1	3226	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	148	1	3042	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

06	840 N	534	-0-	-306	-0-	38	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899 N	610	-0-	-289	-0-	42	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	41	1	613	2	Y	1					1
						1	9									
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	-0-					1
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	1					2
						1	9									

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

06	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	100	1	1731	3	N	-0-					-0-
07	1984 N	1787	-0-	-197	-0-	102	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	98	1	1644	3	N	-0-					-0-
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	81	1	1800	3	N	-0-					-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	N	-0-					-0-
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	74	1	1636	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	-0-					-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	51	1	679	3	N	-0-					-0-
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	38	1	637	3	N	-0-					-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

06	1050 N	819	-0-	-231	-0-	32	1	787	3	N	-0-					-0-
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	35	1	909	3	N	-0-					-0-
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	35	1	876	3	N	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	841	3	N	-0-					-0-
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	35	1	847	3	N	-0-					-0-
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	36	1	799	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1317	-0-	-183	-0-	81	1	1236	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	980	-0-	-539	-0-	69	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1046	-0-	-349	-0-	59	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	59	1	1134	3	N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	3	N	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	94	1	1186	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	83	1	1072	2	Y	2					3
							2	9									
08	1364	N	1005	-0-	-359	-0-	57	1	947	2	Y	1					4
							1	9									
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	66	1	1095	2	Y	2					6
							2	9									
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	61	1	928	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	960	N	371	-0-	-589	-0-	27	1	343	2	Y	1					2
							1	9									

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	131	1	493	2	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	143	1	512	2	Y	1					2
							1	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	140	1	486	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	522	2	Y	4	2	8			3
							4	9									
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	2	1			1

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	39	1	514	2	N	-0-					171
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	37	1	502	2	N	-0-					171
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	2	2	8			171
							2	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					171
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	N	-0-					171
*11	750	N	648	-0-	-102	-0-	56	1	592	2	N	-0-					171

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	193	1	3425	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	199	1	3657	2	Y	2					6
							2	9									
08	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	186	1	3479	2	Y	1					7
							1	9									
09	3810	X	3475	-0-	-335	-0-	179	1	3294	2	Y	2					9
							2	9									
10	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	185	1	3312	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
11	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	177	1	3124	2	Y	2					5
							2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

06	2700	X	2393	-0-	-307	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2172	-0-	-378	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2190	-0-	-352	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	318	-0-	-922	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	N	416	-0-	-664	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	1488 X	1111	-0-	-377	-0-	68	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	1736 X	1353	-0-	-383	-0-	82	1	1271	3	N	-0-					-0-
09	1680 X	1308	-0-	-372	-0-	78	1	1230	3	N	-0-					-0-
10	1612 X	1377	-0-	-235	-0-	83	1	1294	3	N	-0-					-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

06	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	560	-0-	-850	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	185	-0-	-1241	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	1350 N	66	-0-	-1284	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

06	3960 X	1768	-0-	-2192	-0-	124	1	1619	2	Y	23	32	1	5	8	6
						25	9									
07	4929 X	685	-0-	-4244	-0-	46	1	632	2	Y	6	3	8			9
						7	9									
08	4929 X	651	-0-	-4278	-0-	40	1	601	2	Y	9	1	8			17
						10	9									
09	2670 X	334	-0-	-2336	-0-	23	1	303	2	Y	7					24
						8	9									
10	2015 X	563	-0-	-1452	-0-	46	1	494	2	Y	21	29	1			16
						23	9									
11	1770 X	519	-0-	-1251	-0-	43	1	451	2	Y	23	4	8			35
						25	9									

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

06	1020 N	952	-0-	-68	-0-	67	1	884	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	67	1	913	2	Y	3	2	8			1
						3	9									
08	1054 N	998	-0-	-56	-0-	62	1	936	2	Y	-0-					1
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	Y	-0-					1
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	81	1	851	2	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

06	870 N	528	-0-	-342	-0-	37	1	488	2	Y	3	1	1	3	8	-0-
						3	9									
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	38	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	512	-0-	-108	-0-	32	1	479	2	Y	1					1
						1	9									
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					1
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	40	1	430	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	463	-0-	-167	-0-	33	1	430	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	31	1	462	2	Y	1					1
						1	9									
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					1
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	41	1	446	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	40	1	423	2	Y	3	2	8			1
						3	9									

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	518	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	1					1
						1	9									
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					1
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	47	1	501	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	2	Y	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

06	3090 X	2748	-0-	-342	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2910 X	2388	-0-	-522	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

06	720 N	645	-0-	-75	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	40	1	609	3	N	-0-					-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	41	1	631	3	N	-0-					-0-
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

06	810 N	692	-0-	-118	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	775 N	434	-0-	-341	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	690 N	377	-0-	-313	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	62	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	60	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	65	1	1020	3	N	-0-					-0-
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	74	1	1623	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74	1	1609	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	75	1	1607	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
11	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	63	1	1316	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	122	1	1861	3	N	-0-					-0-
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	126	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	126	1	1951	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	115	1	1807	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	123	1	1921	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	116	1	1795	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

06	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	124	1	1886	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	128	1	1944	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	118	1	1836	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	110	1	1730	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	116	1	1814	3	N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	118	1	1806	3	N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	122	1	1895	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	113	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	119	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	116	1	1800	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	84	1	1289	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	86	1	1309	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	87	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	73	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	79	1	1235	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	82	1	1272	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	63	1	965	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	66	1	999	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	62	1	970	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	58	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	60	1	940	3	N	-0-					-0-
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	57	1	888	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

06	840	N	792	-0-	-48	-0-	31	1	761	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	3	N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	808	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	30	1	733	3	N	-0-					-0-
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

06	420	N	355	-0-	-65	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
07	527	N	92	-0-	-435	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	3	N	-0-					-0-
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

06	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	74	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	75	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	72	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	64	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	62	1	963	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	155	-0-	-145	-0-	95	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	110	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	111	1	274	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	104	1	232	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	113	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	390 N	257	-0-	-133	-0-	99	1	152	2	Y	5	4	8			1
						6	9									

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					15
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					15
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					15
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					15
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					15
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	-0-					15

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	30	1	650	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	27	1	577	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
09	630 N	545	-0-	-85	-0-	24	1	518	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
10	682 N	464	-0-	-218	-0-	20	1	440	2	Y	4	4	1			3
						4	9									
11	600 N	333	-0-	-267	-0-	15	1	316	2	Y	2	3	1			2
						2	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

06	870 N	781	-0-	-89	-0-	55	1	724	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
						2	9									
07	930 N	625	-0-	-305	-0-	43	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	740	-0-	-159	-0-	46	1	693	2	Y	1					1
						1	9									
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					1
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	43	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	51	1	530	2	Y	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
08	682	N	166	-0-	-516	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

06	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	206	1	5122	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	215	1	5664	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	205	1	5075	3	N	-0-					-0-
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	226	1	5580	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	193	1	4721	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	3174	-0-	-2526	-0-	137	1	3037	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

06	7260	X	6054	-0-	-1206	-0-	234	1	5820	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6728	-0-	-402	-0-	246	1	6482	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6228	-0-	-654	-0-	241	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	225	1	5567	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	228	1	5593	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	244	1	5412	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	N	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	3	N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

06	4470	X	3811	-0-	-659	-0-	280	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	263	1	3212	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	268	1	3279	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3182	-0-	-748	-0-	241	1	2941	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3184	-0-	-784	-0-	252	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2841	-0-	-969	-0-	227	1	2614	2	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

06	5280	X	4721	-0-	-559	-0-	535	1	4186	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	627	1	4349	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	3876	-0-	-867	-0-	521	1	3355	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4354	-0-	-356	-0-	620	1	3734	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	688	1	3892	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	3731	-0-	-1099	-0-	597	1	3134	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	62	1	1532	3	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	56	1	1392	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	53	1	1316	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	53	1	1309	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	55	1	1213	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

06	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	185	1	910	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	205	1	932	3	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	259	1	1210	3	N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	261	1	1157	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	262	1	1080	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	263	1	1021	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

06	2160	X	1927	-0-	-233	-0-	75	1	1852	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	1982	-0-	-250	-0-	72	1	1910	3	N	-0-					-0-
08	2201	X	1185	-0-	-1016	-0-	46	1	1139	3	N	-0-					-0-
09	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	77	1	1886	3	N	-0-					-0-
11	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	79	1	1758	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520 X	4636	-0-	-884	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
07	5549 X	4855	-0-	-694	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
08	5425 X	4763	-0-	-662	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	4467	-0-	-633	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
10	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
11	4710 X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

06	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	118	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	123	1	1670	3	N	-0-					-0-
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	118	1	1669	3	N	-0-					-0-
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	106	1	1393	3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	106	1	1470	3	N	-0-					-0-
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	93	1	1408	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	149	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

06	660 N	396	-0-	-264	-0-	84	1	310	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1197	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	236	1	996	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	218	1	916	3	N	11	11	8			-0-
						12	9									
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	222	1	931	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	177	1	412	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	32	1	377	3	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

06	2400	N	2091	-0-	-309	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

06	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	162	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	166	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	178	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	184	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	193	1	2249	2	N	-0-					-0-
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

06	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	78	1	1283	2	Y	3					8
							3	9									
07	1674	N	1052	-0-	-622	-0-	63	1	987	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	85	1	1359	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	78	1	1230	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	50	1	843	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	Y	9	6	1			5
							10	9									

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	972	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	3	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	3	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	40	1	875	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

06	2400	N	2015	-0-	-385	-0-	143	1	1869	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2480	X	1812	-0-	-668	-0-	124	1	1688	2	Y	-0-					1
08	2480	X	1700	-0-	-780	-0-	106	1	1593	2	Y	1					2
							1	9									
09	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	117	1	1572	2	Y	1					3
							1	9									
10	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	150	1	1613	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	2010	X	1741	-0-	-269	-0-	151	1	1588	2	Y	2					4
							2	9									

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

06	720	N	650	-0-	-70	-0-	46	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	Y	1					1
							1	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					1
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	729	2	Y	1					2
							1	9									

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	92	1	311	2	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	90	1	293	2	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	90	1	222	2	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	88	1	2187	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	84	1	2211	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	89	1	2195	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	85	1	2095	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	86	1	2096	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	90	1	2003	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3712	-0-	-1028	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1457	-0-	-3441	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	1945	-0-	-2302	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2440	-0-	-1610	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

06	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4286	-0-	-424	-0-	177	1	4085	2	Y	22	21	1			19
							24	9									
07	4805	X	3872	-0-	-933	-0-	168	1	3678	2	Y	24	21	1			22
							26	9									
08	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	194	1	4175	2	Y	24	19	1			27
							26	9									
09	4350	X	3945	-0-	-405	-0-	173	1	3746	2	Y	24	30	1			21
							26	9									
10	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	176	1	3784	2	Y	31	30	1			22
							34	9									
11	4290	X	3617	-0-	-673	-0-	163	1	3425	2	Y	26	29	1			19
							29	9									

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	154	1	1945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	154	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	158	1	1936	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	143	1	1739	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	151	1	1753	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	149	1	1714	2	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	42	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	41	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	42	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	990	-0-	-120	-0-	43	1	947	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

06	600	N	575	-0-	-25	-0-	22	1	553	3	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	22	1	570	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	22	1	544	3	N	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

06	1740	N	1158	-0-	-582	-0-	74	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	73	1	993	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	80	1	1160	3	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1183	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	70	1	1023	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	99	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		204	-0-	204	204	101	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		451	-0-	451	655	105	1	345	2	Y	1					1
							1	9									
09	1260	N	605	-0-	-655	-0-	119	1	484	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	461	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	2					2
							2	9									

CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

06	660	N	517	-0-	-143	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
07	682	N	495	-0-	-187	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	29	1	426	3	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	2			Y	-0-					4
07	1736	N	1431	-0-	-305	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	8			4
08	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1177	2			Y	-0-					4
09	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					4
*10	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			Y	-0-					4
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					4

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

06	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

06	570	N	344	-0-	-226	-0-	13	1	331	3	N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	19	1	493	3	N	-0-					-0-
08	620	N	513	-0-	-107	-0-	20	1	493	3	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

06	450	N	293	-0-	-157	-0-	11	1	282	3	N	-0-					-0-
07	434	N	241	-0-	-193	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	76	1	1035	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	69	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	69	1	986	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	59	1	861	3	N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

06	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

06	2100	N	1762	-0-	-338	-0-	129	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	139	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	138	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	132	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	141	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	141	1	1619	2	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	8	1	116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1					1
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	-0-					-0-
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	61	1	747	2	N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	58	1	708	2	N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	62	1	716	2	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	89	1	1218	2	Y	1					1
							1	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					1
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	Y	1					2
							1	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	131	1	1372	2	Y	2					3
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	334	1	4678	3	N	64	64	8			-0-
							70	9									
07	5766	X	5129	-0-	-637	-0-	406	1	4723	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4929	-0-	-713	-0-	289	1	4640	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4869	-0-	-351	-0-	246	1	4564	3	N	54	54	8			-0-
							59	9									
10	5394	X	4690	-0-	-704	-0-	229	1	4428	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
11	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	212	1	4324	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4644	-0-	-966	-0-	309	1	4335	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	4659	-0-	-1076	-0-	367	1	4270	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	341	1	5471	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	5550	X	4792	-0-	-758	-0-	245	1	4539	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	217	1	4190	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4445	-0-	-1195	-0-	207	1	4224	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2445	-0-	-195	-0-	179	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	188	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	182	1	2228	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	172	1	2097	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	180	1	2094	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	174	1	1999	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

06	3390	X	2681	-0-	-709	-0-	373	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	419	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2705	-0-	-457	-0-	389	1	2316	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2610	-0-	-360	-0-	376	1	2234	3	N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	452	1	2564	3	N	-0-					-0-
*11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	488	1	2340	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	167	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	178	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	173	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2078	-0-	-202	-0-	157	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	156	1	1814	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1872	-0-	-408	-0-	150	1	1722	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	101	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	103	1	1390	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	88	1	1273	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	86	1	1166	3	N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	30	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	55	1	78	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	45	1	65	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	52	1	75	3	N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	45	1	560	2	Y	2					3
							2	9									
07	837	N	541	-0-	-296	-0-	45	1	495	2	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	65	1	686	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	2					4
							2	9									
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	3					5
							3	9									

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	73	1	917	2	Y	3					5
							3	9									
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	86	1	939	2	Y	3					8
							3	9									
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	86	1	917	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	84	1	877	2	Y	2					5
							2	9									
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	89	1	868	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	82	1	838	2	Y	4					7
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	123	1	1435	3	N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	3	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	921	-0-	-598	-0-	45	1	876	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	688	-0-	-602	-0-	32	1	656	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	288	-0-	-252	-0-	20 20	1 9	248	2	Y	18	17	8			2
07	496	N	344	-0-	-152	-0-	29 1	1 9	314	2	Y	1					3
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	39	1	416	2	Y	-0-	2	1			1
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	22 1	1 9	234	2	Y	1					2
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	349	2	Y	1	2	1			1
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	33 2	1 9	335	2	Y	2					3

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	598	-0-	-272	-0-	44 2	1 9	552	2	Y	2					4
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	800	2	Y	2					6
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	74 1	1 9	785	2	Y	1	5	1			2
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9	729	2	Y	3					5
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	75 4	1 9	725	2	Y	4	6	1			3
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	73 3	1 9	745	2	Y	3					6

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	449	2	Y	2	2	1			2
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	22 3	1 9	490	2	Y	3	2	1			3
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	471	2	Y	2	2	1			3
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	20 2	1 9	422	2	Y	2	3	1			2
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	12 3	1 9	257	2	Y	3	3	1			2
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	458	2	Y	2	2	1			2

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4111	-0-	-389	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4018	-0-	-384	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3842	-0-	-268	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	57	1	808	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	56	1	856	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	52	1	758	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	55	1	795	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	822	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	87	1	2010	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	93	1	2035	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	87	1	1888	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	87	1	1870	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	84	1	1750	2	Y	12	14	1			9
							13	9									

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	33	1	430	3	N	-0-					-0-
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	33	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	36	1	398	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	29	1	444	3	N	-0-					-0-
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	95	-0-	-415	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	744	N	152	-0-	-592	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
08	620	N	75	-0-	-545	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3628	-0-	-1172	-0-	150	1	3468	2	N	9					155
							10	9									
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	161	1	3526	2	N	23	5	1			173
							25	9									
08	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	173	1	3728	2	N	2					175
							2	9									
09	4020	X	3582	-0-	-438	-0-	157	1	3392	2	N	30					205
							33	9									
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	30					235
							33	9									
11	3780	X	2978	-0-	-802	-0-	135	1	2825	2	N	16	166	1			85
							18	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6415	-0-	-1595	-0-	265	1	6133	2	Y	15					166
							17	9									
07	6882	X	6098	-0-	-784	-0-	267	1	5831	2	Y	-0-	9	1			157
*08	6417	X	4407	-0-	-2010	-0-	194	1	4189	2	Y	22					179
							24	9									
09	6420	X	5721	-0-	-699	-0-	250	1	5414	2	Y	52					231
							57	9									
*10	6634	X	5456	-0-	-1178	-0-	241	1	5180	2	Y	32					263
							35	9									
*11	6420	X	5200	-0-	-1220	-0-	236	1	4940	2	Y	22	179	1			106
							24	9									

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2500	-0-	-830	-0-	330	1	2145	2	Y	23	12	8			158
							25	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	435	1	3086	2	Y	41	139	1	28	8	32
							45	9									
*08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	428	1	2901	2	Y	17	11	8			38
							19	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	420	1	2947	2	Y	18					56
							20	9									
*10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	404	1	2582	2	Y	21					77
							23	9									
*11	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	187	1	744	2	Y	7					84
							8	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	76	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	82	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	67	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	55	1	1051	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	3	1	1	2	8	2
							3	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	5	1	104	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	65	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	N	-0-					-0-
*09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	66	1	1426	2	N	-0-					-0-
*10	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	69	1	1493	2	N	-0-					-0-
*11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	610	-0-	-590	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	621	-0-	-464	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1175	-0-	-655	-0-	75	1	1097	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1891	N	1225	-0-	-666	-0-	84	1	1141	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	82	1	1188	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	73	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	78	1	1143	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	57	1	834	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	63	1	846	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	61	1	874	3	N	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	57	1	772	3	N	-0-					-0-
10	930	N	781	-0-	-149	-0-	51	1	730	3	N	-0-					-0-
11	900	N	733	-0-	-167	-0-	47	1	686	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

06	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	108	1	2694	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2548	-0-	-800	-0-	93	1	2455	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2350	-0-	-936	-0-	91	1	2258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	102	1	2517	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2254	-0-	-1032	-0-	88	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	110	1	2429	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

06	5280	X	4435	-0-	-845	-0-	172	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4581	-0-	-875	-0-	167	1	4413	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	178	1	4410	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4314	-0-	-966	-0-	168	1	4146	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	166	1	4065	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	3965	-0-	-475	-0-	171	1	3787	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	61	1	1401	2	Y	4					68
							4	9									
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	63	1	1380	2	Y	-0-	2	1			66
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	61	1	1311	2	Y	13					79
							14	9									
09	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	60	1	1303	2	Y	19					98
							21	9									
*10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	61	1	1302	2	Y	11					109
							12	9									
*11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	57	1	1189	2	Y	9					118
							10	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

06	360	N	187	-0-	-173	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

06	990	N	922	-0-	-68	-0-	59	1	863	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	857	-0-	-166	-0-	58	1	790	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	930	N	719	-0-	-211	-0-	47	1	672	3	N	-0-					-0-
09	930	N	685	-0-	-245	-0-	47	1	638	3	N	-0-					-0-
10	868	N	708	-0-	-160	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

06	1830	X	1722	-0-	-108	-0-	111	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	121	1	1643	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	108	1	1556	3	N	-0-					-0-
09	1710	X	1625	-0-	-85	-0-	111	1	1514	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	106	1	1514	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1497	-0-	-213	-0-	96	1	1401	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

06	600	N	560	-0-	-40	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	28	1	512	3	N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

06	1200	N	904	-0-	-296	-0-	58	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	574	-0-	-635	-0-	39	1	529	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1116	N	498	-0-	-618	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	48	1	650	3	N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	751	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	3	N	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	147	1	1988	3	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	135	1	1949	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	135	1	1841	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	127	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	122	1	1795	3	N	-0-					-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	7	2	1			5
							8	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
*10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					1

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

06	420	N	187	-0-	-233	-0-	14	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
07	INC G-10		177	-0-	177	177	15	1	162	2	Y	-0-					1
08	INC G-10		163	-0-	163	340	14	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	496	N	156	-0-	-340	-0-	14	1	141	2	Y	1					1
							1	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	113	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	112	1	1611	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	117	1	1595	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	104	1	1489	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	96	1	1405	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

06	1680	X	1200	-0-	-480	-0-	88	1	1108	2	Y	4					5
							4	9									
07	1705	X	1155	-0-	-550	-0-	97	1	1055	2	Y	3					8
							3	9									
08	1705	X	1073	-0-	-632	-0-	92	1	979	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
09	1440	X	969	-0-	-471	-0-	85	1	881	2	Y	3					6
							3	9									
*10	1302	X	906	-0-	-396	-0-	84	1	818	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
*11	1200	X	833	-0-	-367	-0-	73	1	753	2	Y	6					9
							7	9									

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

06	16920	X	13067	-0-	-3853	-0-	1480	1	11585	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17484	X	13757	-0-	-3727	-0-	1733	1	12024	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	13525	-0-	-1076	-0-	1817	1	11708	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12168	-0-	-1062	-0-	1733	1	10435	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	12151	-0-	-1613	-0-	1825	1	10326	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	10876	-0-	-2444	-0-	1740	1	9136	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

06	900	N	762	-0-	-138	-0-	86	1	676	3	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	106	1	735	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	113	1	726	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	131	1	742	3	N	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	128	1	672	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1154	2	Y	4					92
							4	9									
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	52	1	1133	2	Y	1	2	1			91
							1	9									
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	5					96
							6	9									
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	49	1	1052	2	Y	8					104
							9	9									
*10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	49	1	1047	2	Y	9					113
							10	9									
*11	1080	N	853	-0-	-227	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					113

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

06	11850	X	9678	-0-	-2172	-0-	644	1	9034	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	728	1	8459	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	12152	X	8917	-0-	-3235	-0-	522	1	8380	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
09	11460	X	9883	-0-	-1577	-0-	505	1	9365	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	10013	X	8366	-0-	-1647	-0-	412	1	7954	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	7342	-0-	-2348	-0-	342	1	6989	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

06	54548	X	54548	-0-	-0-	-0-	3631	1	50917	3	N	-0-					-0-
07	54651	X	54651	-0-	-0-	-0-	4328	1	50313	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	52224	X	52224	-0-	-0-	-0-	3060	1	49108	3	N	51	51	8			-0-
							56	9									
09	48720	X	47344	-0-	-1376	-0-	2420	1	44924	3	N	-0-					-0-
10	50344	X	47051	-0-	-3293	-0-	2318	1	44733	3	N	-0-					-0-
11	48720	X	43973	-0-	-4747	-0-	2053	1	41920	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	27	28	1			20
							30	9									
07	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	203	1	2211	2	N	30	29	1	4	8	17
							33	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	247	1	2482	2	N	28	26	1	3	8	16
							31	9									
09	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	239	1	2145	2	N	30	30	1	3	8	13
							33	9									
10	2945	X	2499	-0-	-446	-0-	199	1	2261	2	N	35	30	1	5	8	13
							39	9									
11	2670	N	2411	-0-	-259	-0-	167	1	2208	2	N	33	6	8			40
							36	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

06	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1250	-0-	-1750	41611	73	1	1175	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	N	1237	-0-	-1863	39748	69	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1207	-0-	-1893	37855	69	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1156	-0-	-1844	36011	70	1	1086	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1162	-0-	-1938	34073	73	1	1089	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1083	-0-	-1917	32156	71	1	1012	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	51	1	633	2	Y	3					3
							3	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	61	1	663	2	Y	2					5
							2	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	2					4
							2	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	650	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	3					5
							3	9									

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	866	-0-	-2134	4878	41	1	821	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	3100	N	795	-0-	-2305	2573	39	1	752	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	3100	N	1409	-0-	-1691	882	72	1	1329	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
09	2620	N	1738	-0-	-882	-0-	87	1	1640	2	Y	10	7	1	1	8	9
							11	9									
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	85	1	1592	2	Y	12	11	1	1	8	9
							13	9									
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	10	11	1	2	8	6
							11	9									

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	81	1	1402	3	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	83	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442	3	N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	59	1	1307	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	190	1	2494	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	189	1	2582	2	N	-0-					1
08	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	171	1	2561	2	N	2					3
							2	9									
09	3000	X	2607	-0-	-393	-0-	181	1	2425	2	N	1					4
							1	9									
*10	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	230	1	2478	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*11	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	222	1	2332	2	N	3					6
							3	9									

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	649	-0-	-2351	15522	42	1	604	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	3100	N	670	-0-	-2430	13092	41	1	626	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	3100	N	660	-0-	-2440	10652	43	1	614	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	3000	N	641	-0-	-2359	8293	41	1	597	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	3100	N	623	-0-	-2477	5816	40	1	579	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	3000	N	559	-0-	-2441	3375	36	1	520	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1033	-0-	-1967	23279	59	1	972	2	N	2					6
							2	9									
07	3100	N	1219	-0-	-1881	21398	72	1	1144	2	N	3	5	1			4
							3	9									
08	3100	N	1163	-0-	-1937	19461	69	1	1091	2	N	3	5	1			2
							3	9									
09	3000	N	1112	-0-	-1888	17573	66	1	1040	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*10	3100	N	1106	-0-	-1994	15579	62	1	1038	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*11	3000	N	1083	-0-	-1917	13662	61	1	1015	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	76	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1140 N	963	-0-	-177	-0-	49	1	914	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	873	-0-	-336	-0-	43	1	830	3	N	-0-					-0-
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

06	3000 N	498	-0-	-2502	17288	122	1	373	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	3100 N	1185	-0-	-1915	15373	159	1	1022	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	3100 N	1411	-0-	-1689	13684	165	1	1239	2	Y	6	3	1			3
						7	9									
09	3000 N	1240	-0-	-1760	11924	154	1	1079	2	Y	6	9	1			-0-
						7	9									
*10	3100 N	1276	-0-	-1824	10100	159	1	1109	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
*11	3000 N	1287	-0-	-1713	8387	152	1	1127	2	Y	7	3	1			4
						8	9									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

06	5310 X	4541	-0-	-769	-0-	302	1	4239	3	N	-0-					-0-
07	5487 X	2490	-0-	-2997	-0-	197	1	2293	3	N	-0-					-0-
08	5487 X	4575	-0-	-912	-0-	268	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	5040 X	4437	-0-	-603	-0-	227	1	4210	3	N	-0-					-0-
10	4960 X	3573	-0-	-1387	-0-	176	1	3397	3	N	-0-					-0-
11	4530 X	3675	-0-	-855	-0-	172	1	3503	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	4					63
07	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	75	1	1632	2	N	-0-	2	1			61
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	69	1	1481	2	N	23					84
						25	9									
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	68	1	1473	2	N	4					88
						4	9									
10	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	68	1	1458	2	N	6					94
						7	9									
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	66	1	1386	2	N	3					97
						3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	139	1	1572	2	Y	7	6	1	3	8	4
							8	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	156	1	1600	2	Y	2					6
							2	9									
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	141	1	1464	2	Y	6	4	1	3	8	5
							7	9									
09	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	110	1	1139	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*10	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	93	1	917	2	Y	2					4
							2	9									
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	146	1	1472	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189	N	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

06	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	111	1	1690	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	112	1	1711	3	N	-0-			-0-
08	2046	X	1913	-0-	-133	-0-	116	1	1797	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1844	-0-	-106	-0-	110	1	1734	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	1784	-0-	-231	-0-	107	1	1677	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	102	1	1580	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	2459	-0-	-271	-0-	151	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	160	1	2436	3	N	-0-					-0-
08	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	151	1	2341	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2310	-0-	-240	-0-	138	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	146	1	2273	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	137	1	2120	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

06	330 N	252	-0-	-78	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

06	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	94	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	96	1	1465	3	N	-0-					-0-
08	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	92	1	1431	3	N	-0-					-0-
09	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	86	1	1356	3	N	-0-					-0-
10	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	86	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	83	1	1292	3	N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	54	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	54	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	56	1	1205	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

06	1680 N	1201	-0-	-479	-0-	50	1	1148	2	N	3	154	1			78
						3	9									
07	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	53	1	1148	2	N	4	2	1			80
						4	9									
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1020	2	N	37					117
						41	9									
09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	50	1	1081	2	N	-0-					117
10	1209 N	910	-0-	-299	-0-	40	1	867	2	N	3					120
						3	9									
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	38	1	797	2	N	2					122
						2	9									

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

06	1170 N	971	-0-	-199	-0-	52	1	912	2	Y	6	6	8			1
						7	9									
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	Y	1					2
						1	9									
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	-0-					2
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-					2
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	Y	3					3
						3	9									

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

06	1110 N	956	-0-	-154	-0-	59	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	927	-0-	-189	-0-	65	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	784	-0-	-239	-0-	44	1	740	3	N	-0-					-0-
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	42	1	793	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	40	1	796	3	N	-0-					-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

06	210 N	136	-0-	-74	-0-	36	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

06	2370 X	550	-0-	-1820	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
07	2294 X	63	-0-	-2231	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 57 2 WELL #: 3 RRCID -> 262673 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7272 - 7454

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	70	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	90	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	63	1	1004	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	50	1	956	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	44	1	890	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1421	2	N	4					38
							4	9									
07	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	64	1	1396	2	N	-0-	2	1			36
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	2	N	-0-					36
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	61	1	1309	2	N	-0-					36
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	61	1	1312	2	N	4					40
							4	9									
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	52	1	1081	2	N	1					41
							1	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	2	N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	40	1	882	2	N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	39	1	827	2	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	75	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	86	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	63	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	52	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	51	1	1013	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	965	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

06	2430	X	1806	-0-	-624	-0-	141	1	1647	2	N	16	19	1			12
							18	9									
07	2511	X	1526	-0-	-985	-0-	127	1	1381	2	N	16	18	1			10
							18	9									
08	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	164	1	1651	2	N	18	17	1			11
							20	9									
09	1950	X	922	-0-	-1028	-0-	91	1	820	2	N	10	16	1			5
							11	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	139	1	1576	2	N	21	17	1			9
							23	9									
11	1800	X	1699	-0-	-101	-0-	118	1	1560	2	N	19					28
							21	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1887	-0-	-663	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

06	4080	X	3106	-0-	-974	-0-	207	1	2899	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	245	1	2851	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2887	-0-	-1329	-0-	169	1	2718	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	2633	-0-	-937	-0-	135	1	2498	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	127	1	2456	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2390	-0-	-730	-0-	112	1	2278	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	1					1
							1	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	392	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	2	N	-0-					1
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					1
*10	403	N	391	-0-	-12	-0-	17	1	373	2	N	1					2
							1	9									
*11	390	N	286	-0-	-104	-0-	13	1	273	2	N	-0-					2

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

06	3000	N	2090	-0-	-910	911	139	1	1951	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2197	-0-	-903	8	174	1	2023	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	125	1	2013	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	102	1	1884	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	1883	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1871	-0-	-199	-0-	87	1	1784	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	66	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	82	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	989	-0-	-34	-0-	58	1	931	3	N	-0-					-0-
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	47	1	874	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	46	1	894	3	N	-0-					-0-
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	41	1	836	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					-0-
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	29	1	637	2	N	-0-					-0-
08	744	N	731	-0-	-13	-0-	32	1	699	2	N	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	29	1	631	2	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	N	577	-0-	-143	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3370	-0-	-2390	-0-	208	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	4027	-0-	-1925	-0-	282	1	3745	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	235	1	3933	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	3948	-0-	-1302	-0-	196	1	3752	3	N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	198	1	3932	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	178	1	3658	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	5995	-0-	-1805	-0-	370	1	5625	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	4700	-0-	-3360	-0-	329	1	4371	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	3151	-0-	-4909	-0-	178	1	2973	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	5131	-0-	-2009	-0-	255	1	4876	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5563	-0-	-947	-0-	267	1	5296	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5285	-0-	-715	-0-	245	1	5040	3	N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	N	5	5	1			4
							6	9									
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	43	1	943	2	N	7	5	1			6
							8	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	5	5	1			6
							6	9									
*09	990	N	945	-0-	-45	-0-	41	1	897	2	N	6	7	1			5
							7	9									
*10	992	N	953	-0-	-39	-0-	42	1	903	2	N	7	7	1			5
							8	9									
*11	900	N	829	-0-	-71	-0-	37	1	785	2	N	6	7	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3420	-0-	-690	-0-	141	1	3259	2	N	18	16	1			15
							20	9									
07	4247	X	3267	-0-	-980	-0-	142	1	3104	2	N	19	16	1			18
							21	9									
08	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	129	1	2791	2	N	17	16	1			19
							19	9									
*09	3540	X	2705	-0-	-835	-0-	119	1	2568	2	N	16	21	1			14
							18	9									
*10	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	138	1	2959	2	N	25	22	1			17
							28	9									
*11	3420	X	2738	-0-	-682	-0-	124	1	2593	2	N	19	22	1			14
							21	9									

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	379	1	4793	2	Y	10	11	1	1	8	4
							11	9									
07	5146	X	3626	-0-	-1520	-0-	260	1	3360	2	Y	5					9
							6	9									
08	5146	X	3453	-0-	-1693	-0-	194	1	3255	2	Y	4					13
							4	9									
09	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	211	1	3496	2	Y	7					20
							8	9									
10	5363	X	3638	-0-	-1725	-0-	224	1	3406	2	Y	7	24	1			3
							8	9									
11	5190	X	2892	-0-	-2298	-0-	208	1	2673	2	Y	10					13
							11	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

06	3330	X	2114	-0-	-1216	-0-	168	1	1943	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3441	X	1978	-0-	-1463	-0-	166	1	1808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	204	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1899	-0-	-861	-0-	190	1	1703	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	164	1	1859	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	137	1	1810	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

06	2880	X	2230	-0-	-650	-0-	86	1	2144	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1940	-0-	-881	-0-	71	1	1869	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2145	-0-	-552	-0-	83	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	1714	-0-	-596	-0-	67	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	88	1	2145	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	85	1	1881	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NIKOLAUK WELL #: 604 RRCID -> 264591 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	3	N	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	245	1	1404	3	N	-0-			-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	230	1	1369	3	N	-0-			-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	227	1	1348	3	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	248	1	1406	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	264	1	1268	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

06	13950 X	11578	-0-	-2372	-0-	713	1	10811	2	N	49			232
						54	9							
07	13857 X	11551	-0-	-2306	-0-	781	1	10734	2	N	33	182	1	83
						36	9							
08	12896 X	11150	-0-	-1746	-0-	770	1	10348	2	N	29			112
						32	9							
09	12480 X	10465	-0-	-2015	-0-	635	1	9802	2	N	25			137
						28	9							
10	12276 X	10433	-0-	-1843	-0-	607	1	9804	2	N	20			157
						22	9							
11	11580 X	9798	-0-	-1782	-0-	552	1	9185	2	N	55			212
						61	9							

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

06	660 N	548	-0-	-112	-0-	39	1	509	3	N	-0-			-0-
07	651 N	479	-0-	-172	-0-	36	1	443	3	N	-0-			-0-
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	37	1	499	3	N	-0-			-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	30	1	417	3	N	-0-			-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-			-0-
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1058	-0-	-502	-0-	58	1	998	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	79	1	1299	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	66	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	52	1	1144	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	49	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	907	-0-	-443	-0-	39	1	867	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18929						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

06	11190	X	10346	-0-	-844	-0-	1340	1	8676	2	N	300	175	1			329
							330	9									
07	11129	X	9934	-0-	-1195	-0-	1384	1	8304	2	N	224	331	1			222
							246	9									
08	11129	X	9039	-0-	-2090	-0-	1351	1	7487	2	N	183	164	1			241
							201	9									
09	10770	X	8428	-0-	-2342	-0-	1292	1	6984	2	N	138	153	1			226
							152	9									
10	10695	X	8054	-0-	-2641	-0-	1305	1	6592	2	N	143	165	1			204
							157	9									
11	10350	X	7180	-0-	-3170	-0-	1224	1	5837	2	N	108					312
							119	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8200

06	0	W	3940	-0-	3940	234768	262	1	3678	3	N	-0-					-0-
07	0	W	3799	-0-	3799	238567	301	1	3498	3	N	-0-					-0-
08	0	W	3636	-0-	3636	242203	213	1	3423	3	N	-0-					-0-
09	0	W	3146	-0-	3146	245349	161	1	2985	3	N	-0-					-0-
10	0	W	3496	-0-	3496	248845	172	1	3314	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	0	W	3089	-0-	3089	251934	144	1	2945	3	N	-0-					-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

06	1200	X	149	-0-	-1051	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	484	-0-	-756	-0-	41	1	443	2	N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	801	-0-	801	27180	33	1	762	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	27932	X	752	-0-	-27180	-0-	33	1	715	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	1054	X	713	-0-	-341	-0-	31	1	676	2	N	5	4	1			5
							6	9									
*09	840	X	434	-0-	-406	-0-	19	1	413	2	N	2	5	1			2
							2	9									
*10	837	X	536	-0-	-301	-0-	24	1	506	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*11	810	X	558	-0-	-252	-0-	25	1	529	2	N	4	4	1			3
							4	9									

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	434	-0-	434	10974	18	1	414	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	11437	X	463	-0-	-10974	-0-	20	1	440	2	N	3	2	1			3
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	420	N	402	-0-	-18	-0-	18	1	382	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	465	N	409	-0-	-56	-0-	18	1	388	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	390	N	317	-0-	-73	-0-	14	1	300	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1534	-0-	1534	29197	59	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	30727	X	1530	-0-	-29197	-0-	56	1	1474	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	58	1	1441	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	55	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	55	1	1343	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	46	1	1012	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2260	-0-	2260	77766	87	1	2173	3	N	-0-					-0-
07	79746	X	1980	-0-	-77766	-0-	72	1	1908	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2640	-0-	-584	-0-	102	1	2538	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	105	1	2587	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	83	1	2021	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1775	-0-	-775	-0-	77	1	1698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1002	-0-	1002	23617	62	1	940	3	N	-0-					-0-
07	24615	X	998	-0-	-23617	-0-	70	1	928	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	917	-0-	-261	-0-	52	1	865	3	N	-0-					-0-
09	1110	X	880	-0-	-230	-0-	44	1	836	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	937	-0-	-117	-0-	45	1	892	3	N	-0-					-0-
11	990	X	900	-0-	-90	-0-	42	1	858	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17250	X	1566	-0-	-15684	-0-	65	1	1494	2	N	6	-68	10			68
							7	9									
07	17825	X	1491	-0-	-16334	-0-	65	1	1426	2	N	-0-	2	1			66
08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1380	2	N	-0-					66
09	1770	X	1328	-0-	-442	-0-	59	1	1269	2	N	-0-					66
10	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	61	1	1303	2	N	4					70
							4	9									
11	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	55	1	1162	2	N	1					71
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3545	-0-	3545	23790	295	1	3250	3	N	-0-					-0-
01	0		3174	-0-	3174	26964	279	1	2894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0		2318	-0-	2318	29282	225	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	0		2274	-0-	2274	31556	225	1	2049	3	N	-0-					-0-
*04	33918	X	2362	-0-	-31556	-0-	202	1	1958	2	N	130					130
							59	3	143	9							
*05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	186	1	1934	2	N	-0-					130
							110	3									
*06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					130
							32	3									
*07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	159	1	1740	2	N	62					192
							14	3	68	9							
08	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	160	1	1640	2	N	-0-					192
							37	3									
09	1800	X	1585	-0-	-215	-0-	148	1	1384	2	N	-0-					192
							53	3									
10	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	155	1	1446	2	N	83	184	1			91
							92	3	91	9							
11	1800	X	1533	-0-	-267	-0-	151	1	1289	2	N	9					100
							83	3	10	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAKER "C" WELL #: 2501 RRCID -> 262800 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2718 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGSDALE WELL #: 1202 RRCID -> 263327 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3412 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRAHAM WELL #: 101 RRCID -> 263408 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2499 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 9315

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	2131	1	1694	2	N	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	2541	1	1163	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	2060	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2291	-0-	-1759	-0-	1145	1	1146	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	1829	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-		-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	-0-		-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	425	2	N	-0-		-0-
10	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-		-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	564	2	N	1		1
							1	9						

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

06	360	N	236	-0-	-124	-0-	18	1	218	2	N	-0-		-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	2	N	-0-		-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	33	1	384	2	N	-0-		-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	54	1	334	2	N	-0-		-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	36	1	407	2	N	-0-		-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	N	1		1
							1	9						

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-		-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-		-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-		-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	54	1	334	2	N	-0-		-0-
10	527	N	35	-0-	-492	-0-	3	1	32	2	N	-0-		-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	443	2	N	1		1
							1	9						

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-		-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-		-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	N	-0-		-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	N	-0-		-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-		-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-		-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-		-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-		-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-		-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-		-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	5	1	40	2	N	1					1
							1	9									

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

06	360	N	265	-0-	-95	-0-	20	1	245	2	N	-0-					18
07	620	N	48	-0-	-572	-0-	5	1	43	2	N	-0-					18
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-					18
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					18
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	-0-					18
11	540	N	45	-0-	-495	-0-	5	1	40	2	N	-0-					18

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	761	2	N	-0-					-0-
07	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
11	240	N	45	-0-	-195	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	53	1	617	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	N	-0-					-0-
11	510	N	45	-0-	-465	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	N	-0-					-0-
07	589	N	48	-0-	-541	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	63	1	735	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	N	-0-					-0-
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	N	-0-					18
07	558	N	47	-0-	-511	-0-	5	1	42	2	N	-0-					18
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-					18
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					18
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	2	N	-0-					18
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	5	1	41	2	N	1					19
							1	9									

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP 503970
SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

06	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	316	-0-	-149	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	23	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1323					Y	-0-					-0-
07	1656 N	333	-0-	-1323	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1403 RRCID -> 054722 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1304 RRCID -> 054723 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1303 RRCID -> 054725 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	64	-0-	-246	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1307 RRCID -> 059281 COMPL. DATE 08/02/1974 TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1306 RRCID -> 059633 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1703 RRCID -> 059696 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1405 RRCID -> 059936 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1404 RRCID -> 060144 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 8473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 3 RRCID -> 060263 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 060570 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	49	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

06	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	570	N	429	-0-	-141	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 808 RRCID -> 089442 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1309 RRCID -> 091191 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	176	-0-	-227	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	44	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1303B RRCID -> 137865 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7183 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	48	1	241	2	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	126	1	341	2	Y	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	61	1	291	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	167	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

06	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*08	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	690 N	547	-0-	-143	-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	2	Y	-0-					-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	751	2	Y	-0-					-0-
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	451	-0-	-209	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	-0-					-0-
*11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	31	1	427	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	424	2	Y	3					4
							3	9									
*08	465	N	448	-0-	-17	-0-	29	1	417	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	15	1	202	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	24	1	350	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	19	1	283	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	2					3
							2	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	115	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	43	1	587	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	2					3
							2	9									
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	774	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	27	1	368	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	Y	1					2
							1	9									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	1	1			3
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	21	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	420	N	354	-0-	-66	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	448	-0-	-203	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	360	-0-	-270	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
*08	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-			-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	Y	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	Y	-0-			-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	24	1	254	2	Y	-0-			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-			-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	47	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	43	1	214	2	Y	-0-			-0-
*08	372	N	287	-0-	-85	-0-	45	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	28	1	81	2	Y	-0-			-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	45	1	219	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	390	-0-	-292	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	396	-0-	-7	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3090	-0-	90	90	216	1	2874	2	Y	-0-					-0-
*10	603	N	513	-0-	-90	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	91	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	74	1	259	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	261	-0-	-80	-0-	55	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	64	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	50	1	280	2	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	483	-0-	-297	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	37	1	212	2	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3084	X	505	-0-	-2579	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
*08	868	N	577	-0-	-291	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	29	1	358	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1171	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1328	2	Y	3					4
							3	9									
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1501	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	46	1	633	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	872	2	Y	3					4
							3	9									
*08	868	N	759	-0-	-109	-0-	51	1	706	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	840	N	424	-0-	-416	-0-	29	1	391	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	50	1	743	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	38	1	566	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	3					4
							3	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	25	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	25	1	123	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	99	1	508	2	Y	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
*10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	43	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
*08	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

06	180 N	170	-0-	-10	-0-	28	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	109	1	537	2	Y	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	93	1	467	2	Y	-0-					-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	43	1	116	2	Y	-0-					-0-
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	97	1	540	2	Y	-0-					-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	31	1	530	2	N	1					2
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	29	1	499	2	N	1					2
							1	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	2					3
							2	9									
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	40	1	683	2	N	1					2
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	874	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	N	1					2
							1	9									
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	39	1	660	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	47	1	851	2	N	2					3
							2	9									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2					3
							2	9									
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	35	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	52	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	201	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	3					4
							3	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	78	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	200	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	205	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	132	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	107	2	Y	2					3
							2	9									
*08	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	114	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	5	1	67	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	228	-0-	-222	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	523	-0-	-35	-0-	35	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	54	1	765	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	711	-0-	-64	-0-	48	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	Y	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	2	Y	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	Y	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	3					4
							3	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	25	1	337	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	29	1	399	2	Y	3					4
						3	9									
*08	465 N	341	-0-	-124	-0-	22	1	317	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	20	1	278	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	27	1	393	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	10	9	1			8
						11	9									

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	174	-0-	-186	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	21	1	291	2	Y	2					3
							2	9									
*08	341	N	303	-0-	-38	-0-	20	1	282	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	14	1	184	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6	5	1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	32	1	429	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	27	1	391	2	Y	3					4
							3	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	17	1	233	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

06	540	N	434	-0-	-106	-0-	33	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3063	-0-	63	63	214	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*10	641	N	578	-0-	-63	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	79	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	81	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	214	-0-	-158	-0-	45	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	74	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	52	1	288	2	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	895	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	492	-0-	-258	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	435	-0-	-30	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	249	-0-	-231	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	99	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	524	-0-	-34	-0-	84	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	61	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	107	1	596	2	Y	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	124	1	598	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	82	-0-	-398	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	117	-0-	-286	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	2					3
							2	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	12	1	150	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	232	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	12	1	175	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1	325	2	Y	2					3
							2	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	450	N	215	-0-	-235	-0-	15	1	198	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	291	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	420	N	244	-0-	-176	-0-	15	1	222	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	32	1	443	2	Y	11					18
							12	9									
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	19	1	257	2	Y	22	11	1			27
							24	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	49	44	1			32
							54	9									
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	307	2	Y	54	45	1			41
							59	9									

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	29	1	406	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	Y	3					4
							3	9									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	21	1	287	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	30	1	441	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	29	1	433	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	46	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	130	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	151	-0-	-4	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	2	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	97	-0-	-27	-0-	20	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	16	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	66	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	66	1	230	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	209	-0-	-101	-0-	44	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	59	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	151	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	183	1	909	2	Y	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	131	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	94	1	253	2	Y	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	141	1	780	2	Y	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	111	1	534	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	121	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	125	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	610	-0-	-103	-0-	97	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	268	-0-	-452	-0-	73	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	113	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	274	-0-	-326	-0-	48	1	226	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	Y	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	129	1	1720	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	57	1	779	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	54	1	769	2	Y	3					4
							3	9									
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	972	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	840	N	447	-0-	-393	-0-	30	1	413	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	873	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	39	1	576	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	12	1	163	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	2					3
							2	9									
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	93	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	32	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	202	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	105	-0-	-105	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
*08	341 N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					-0-
*11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	34	1	463	2	Y	3	7	1			1
						3	9									
07	620 N	451	-0-	-169	-0-	29	1	419	2	Y	3					4
						3	9									
*08	527 N	420	-0-	-107	-0-	28	1	390	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
09	510 N	237	-0-	-273	-0-	16	1	217	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	19	1	281	2	Y	11	9	1			7
						12	9									
11	420 N	342	-0-	-78	-0-	21	1	310	2	Y	10	9	1			8
						11	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	471	-0-	-159	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	Y	-0-					-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	Y	-0-					-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
*08	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117 X	14	-0-	-103	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	X	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	680	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	Y	1					2
							1	9									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	720	N	382	-0-	-338	-0-	26	1	354	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	43	1	632	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

06	780	N	631	-0-	-149	-0-	106	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	87	1	446	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	572	-0-	-79	-0-	95	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	372	-0-	-258	-0-	88	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	2	Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	79	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	73	1	373	2	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	85	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	71	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

06	540	N	486	-0-	-54	-0-	81	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	73	1	373	2	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	329	-0-	-151	-0-	78	1	251	2	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	Y	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	182	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	6	2	12	9	Y	11					18
*08	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	46	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	593	2	Y	22	6	1			24
							24	9									
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	49	41	1			32
							54	9									
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	54	45	1			41
							59	9									

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	Y	3					4
							3	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	480	N	241	-0-	-239	-0-	17	1	220	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	477	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	59	1	304	2	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	81	1	261	2	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	98	1	464	2	Y	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53	1	753	2	Y	3					4
							3	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	767	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	29	1	399	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	79	1	407	2	Y	-0-					1
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	87	1	438	2	Y	-0-					1
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	74	1	241	2	Y	-0-					1
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	Y	-0-					1
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	64	1	324	2	Y	-0-					1

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	2					3
							2	9									
*08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	35	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	17	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	604	2	Y	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3519	-0-	519	519	246	1	3273	2	Y	-0-					-0-
*10	1058	N	539	-0-	-519	-0-	40	1	499	2	Y	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*08	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*08	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	461	-0-	-66	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	23	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	60	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	47	1	534	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	639	-0-	-43	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	427	-0-	-263	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	Y	2					3
							2	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	420	N	280	-0-	-140	-0-	19	1	259	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	Y	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	40	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	36	1	128	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	27	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	24	1	127	2	Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	2	Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	364	-0-	-176	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	63	1	692	2	Y	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*08	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

06	270	N	196	-0-	-74	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	164	-0-	-1186	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	32	-0-	-1146	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	124	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	98	1	506	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	538	-0-	-175	-0-	89	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	390	-0-	-360	-0-	92	1	298	2	Y	-0-					-0-
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	572	2	Y	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	534	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	32	1	452	2	Y	-0-			-0-
*08	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	29	1	418	2	Y	-0-			-0-
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

06	300 N	261	-0-	-39	-0-	18	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-			-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-			-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-			-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-			-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

06	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	254	1	817	2	Y	-0-			1
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	286	1	838	2	Y	1			2
						1	9							
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	299	1	984	2	Y	-0-			2
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1261	2	Y	1			3
						1	9							
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	276	1	743	2	Y	1			4
						1	9							
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	305	1	953	2	Y	1			5
						1	9							

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

06	570 N	331	-0-	-239	-0-	79	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	91	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	94	1	310	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	69	1	187	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	79	1	247	2	Y	-0-			-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	108	1	346	2	Y	-0-			1
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	103	1	302	2	Y	1			2
						1	9							
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	101	1	331	2	Y	-0-			2
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	68	1	238	2	Y	1			3
						1	9							
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	77	1	205	2	Y	1			4
						1	9							
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	Y	2			6
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	20	1	277	2	Y	-0-					-0-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

06	540	N	505	-0-	-35	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
07	620	N	350	-0-	-270	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	360	-0-	-167	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
09	510	N	217	-0-	-293	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

06	480	N	413	-0-	-67	-0-	32	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

06	330	N	290	-0-	-40	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	361	-0-	-11	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	478	-0-	-111	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	620	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	638	2	Y	3					4
							3	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	24	1	332	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	30	1	450	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	121	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	106	1	544	2	Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	136	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	132	1	429	2	Y	-0-					-0-
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	137	1	656	2	Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	115	1	580	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	112	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	118	1	607	2	Y	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	129	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	115	1	374	2	Y	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	Y	3					4
							3	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	20	1	269	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	27	1	403	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	26	1	354	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	363	2	Y	3					4
							3	9									
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	15	1	217	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	18	1	274	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	37	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	242	-0-	-238	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	365	-0-	-162	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	188	-0-	-232	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	58	1	289	2	Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	87	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	181	-0-	-269	-0-	49	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	60	1	293	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	29	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	133	-0-	-137	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	115	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	628	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	524	2	Y	3					4
							3	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	25	1	353	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	15	1	220	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	510	N	447	-0-	-63	-0-	28	1	418	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	736	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	Y	3					4
							3	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	751	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	24	1	337	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	299	-0-	-73	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	793	2	Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	59	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5232	-0-	2232	2232	365	1	4867	2	Y	-0-					-0-
*10	3022	N	790	-0-	-2232	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	891	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	40	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	2					3
							2	9									
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	357	-0-	-183	-0-	23	1	319	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	11					18
							12	9									
*08	465	N	319	-0-	-146	-0-	21	1	286	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	17	1	224	2	Y	22	11	1			27
							24	9									
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	25	1	373	2	Y	49	44	1			32
							54	9									
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	54	45	1			41
							59	9									

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	25	1	340	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	338	2	Y	2					3
							2	9									
*08	341	N	272	-0-	-69	-0-	19	1	252	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	18	1	258	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	12	1	187	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	437	-0-	-28	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	113	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	107	1	558	2	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	107	1	346	2	Y	-0-					-0-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	125	1	595	2	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	115	1	574	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	2					3
							2	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	174	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	84	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	880	-0-	-50	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	184	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
*08	403 N	279	-0-	-124	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	39	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	265	-0-	-245	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
*08	527 N	427	-0-	-100	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	39	1	482	2	Y	-0-					-0-
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	341 N	245	-0-	-96	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	452	-0-	-44	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3063	-0-	63	63	214	1	2849	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	123	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	Y	-0-					-0-
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	141	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	8652	-0-	5652	5652	605	1	8047	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1361	-0-	-1739	3913	102	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1512	-0-	-1488	2425	111	1	1401	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	3					4
							3	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	450	N	205	-0-	-245	-0-	14	1	187	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	22	1	321	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	299	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	619	2	Y	3					4
							3	9									
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	671	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	29	1	388	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	27	1	397	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	28	1	421	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	12	1	161	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1					2
							1	9									
*08	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	150	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	8	1	116	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	51	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	52	1	736	2	Y	-0-					-0-
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	420	-0-	-330	-0-	29	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	35	1	124	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	28	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	46	1	158	2	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	120	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	115	1	240	2	Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	72	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	80	-0-	-250	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	53	1	185	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	190	-0-	-27	-0-	38	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	32	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	30	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	79	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	52	1	182	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	210	-0-	-131	-0-	44	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	146	-0-	-184	-0-	48	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	29	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	78	1	388	2	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	47	1	135	2	Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	87	1	421	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	34	1	157	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	71	1	1005	2	Y	11					18
							12	9									
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	896	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	22	11	1			27
							24	9									
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	944	2	Y	49	44	1			32
							54	9									
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	51	44	1			39
							56	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	37	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	41	1	584	2	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	333	-0-	-207	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	354	-0-	-18	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	2					3
							2	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	15	1	264	2	N	1					2
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1					2
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	260	2	N	2					3
							2	9									
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	247	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	150	-0-	-180	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	347	-0-	-223	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	44	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	44	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	51	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	1					2
							1	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	114	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	723	-0-	-357	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	63	1	860	2	Y	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	448	-0-	-272	-0-	31	1	417	2	Y	-0-					-0-
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	702	-0-	-318	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
*08	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 N	547	-0-	-53	-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	520	-0-	-131	-0-	34	1	486	2	Y	-0-					-0-
*08	651 N	582	-0-	-69	-0-	39	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	345	-0-	-195	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	Y	-0-					-0-
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	33	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	827	-0-	-13	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	442	-0-	-518	-0-	29	1	398	2	Y	14	24	1			7
						15	9									
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	Y	11					18
						12	9									
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	641	2	Y	11	13	1			16
						12	9									
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	24	1	333	2	Y	21	11	1			26
						23	9									
10	806 N	653	-0-	-153	-0-	39	1	559	2	Y	50	44	1			32
						55	9									
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	28	1	414	2	Y	48	43	1			37
						53	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-					-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	374	-0-	-316	-0-	34	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	43	1	516	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	28	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	49	1	695	2	Y	-0-					-0-
*08	775 N	769	-0-	-6	-0-	51	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	30	1	408	2	Y	-0-					-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

06	360 N	314	-0-	-46	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
08	403 N	334	-0-	-69	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-					-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	2	N	-0-					1
07	961 N	833	-0-	-128	-0-	211	1	621	2	N	1					2
						1	9									
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	234	1	765	2	N	-0-					2
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	173	1	599	2	N	1					3
						1	9									
10	837 N	713	-0-	-124	-0-	192	1	520	2	N	1					4
						1	9									
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	213	1	668	2	N	1					5
						1	9									

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

06	690 N	582	-0-	-108	-0-	32	1	546	2	N	4					5
						4	9									
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	3	7	1			1
						3	9									
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	3					4
						3	9									
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	N	4	7	1			1
						4	9									
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	6					7
						7	9									
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	32	1	553	2	N	7	7	1			7
						8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	959	2	N	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	44	1	753	2	N	-0-					-0-
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	39	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	615	-0-	-408	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
11	780	N	539	-0-	-241	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	519	-0-	-381	-0-	29	1	489	2	N	1					2
							1	9									
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	799	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	N	1					2
							1	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	837	N	525	-0-	-312	-0-	27	1	496	2	N	2					3
							2	9									
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	26	1	451	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	465	-0-	-285	-0-	26	1	438	2	N	1					2
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	655	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	38	1	661	2	N	1					2
							1	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	33	1	598	2	N	2					3
							2	9									
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	607	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	505	-0-	-365	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	785	-0-	-238	-0-	43	1	742	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
10	961	N	495	-0-	-466	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	1					2
							1	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	23	1	387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	1					2
							1	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	403	N	256	-0-	-147	-0-	13	1	241	2	N	2					3
							2	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

06	540	N	353	-0-	-187	-0-	24	1	326	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	32	1	441	2	Y	3					4
							3	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	14	1	184	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	29	1	418	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

06	600	N	461	-0-	-139	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	1					2
							1	9									
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	48	1	808	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	1					2
							1	9									
09	960	N	805	-0-	-155	-0-	45	1	758	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	38	1	692	2	N	2					3
							2	9									
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	44	1	765	2	N	3	3	1			3
							3	9									

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	240	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	248	1	1744	2	N	-0-					-0-
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	248	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	248	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	240	1	1464	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4131	-0-	1131	1131	289	1	3842	2	N	-0-					-0-
*10	1882	N	751	-0-	-1131	-0-	56	1	695	2	N	-0-					-0-
11	720	N	552	-0-	-168	-0-	40	1	512	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	Y	2					4
							2	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	12	1	168	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	20	1	289	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	251	2	Y	6	8	1			5
							7	9									

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	397	-0-	-323	-0-	27	1	367	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	713	N	413	-0-	-300	-0-	27	1	384	2	Y	2					3
							2	9									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	20	1	285	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	30	1	456	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	53	1	622	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	61	1	735	2	N	-0-					-0-
09	690	N	340	-0-	-350	-0-	29	1	311	2	N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	46	1	624	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	806	N	620	-0-	-186	-0-	41	1	576	2	Y	3					4
							3	9									
*08	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	580	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	660	N	335	-0-	-325	-0-	22	1	311	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	39	1	565	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	32	1	479	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	N	6					9
							7	9									
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	72	1	1222	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	100	1	1719	2	N	5					8
							6	9									
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	N	8	13	1			3
							9	9									
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1187	2	N	11					14
							12	9									
11	1770	N	1358	-0-	-412	-0-	72	1	1271	2	N	14	14	1			14
							15	9									

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					1
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	63	1	1076	2	N	6					9
							7	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	62	1	1067	2	N	5					8
							6	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	N	8	13	1			3
							9	9									
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	N	11					14
							12	9									
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	58	1	1017	2	N	14	14	1			14
							15	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1638	2	N	6					9
							7	9									
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	94	1	1586	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	85	1	1471	2	N	5					8
							6	9									
09	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	91	1	1527	2	N	8	13	1			3
							9	9									
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	11					14
							12	9									
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1290	2	N	14	14	1			14
							15	9									

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	789	-0-	-351	-0-	43	1	742	2	N	4					5
							4	9									
07	1085	N	664	-0-	-421	-0-	37	1	624	2	N	3	7	1			1
							3	9									
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	46	1	789	2	N	3					4
							3	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	43	1	709	2	N	4	7	1			1
							4	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	N	6					7
							7	9									
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	7	7	1			7
							8	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	35	1	385	2	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	19	1	212	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	86	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	92	1	1049	2	N	-0-					-0-
*08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	91	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	589	-0-	-461	-0-	54	1	535	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	970	-0-	-177	-0-	74	1	896	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	77	1	921	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	716	-0-	-244	-0-	39	1	673	2	N	4					5
							4	9									
07	899	N	765	-0-	-134	-0-	42	1	720	2	N	3	7	1			1
							3	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	3					4
							3	9									
09	720	N	599	-0-	-121	-0-	34	1	561	2	N	4	7	1			1
							4	9									
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	6					7
							7	9									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	7	7	1			7
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	101	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	108	1	1863	2	N	-0-					-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	95	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	450	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	193	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-	205	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	996	-0-	-204	-0-	236	1	760	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	311	1	716	2	N	-0-					-0-
*11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	N	-0-					8
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	79	1	1309	2	N	-0-					8
08	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	73	1	1252	2	N	-0-					8
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	2	N	-0-					8
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					8
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	N	-0-					8

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	272	1	1435	2	N	-0-					-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	260	1	974	2	N	-0-					-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	509	-0-	-979	-0-	154	1	355	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	375	-0-	-825	-0-	112	1	263	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	67	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	64	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	65	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	60	1	1035	2	N	-0-					-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	N	-0-					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

06	1800 N	1526	-0-	-274	-0-	87	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	97	1	1577	2	N	-0-					-0-
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	92	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	84	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-
*11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	42	1	691	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	37	1	625	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

06	630	N	577	-0-	-53	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-					-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	145	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2108	-0-	-279	-0-	139	1	1969	2	N	-0-					-0-
*08	2077	N	1575	-0-	-502	-0-	105	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	550	-0-	-1580	-0-	38	1	512	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	395	-0-	-1713	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	170	-0-	-1360	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	29	1	526	2	N	-0-					-0-
11	630	N	488	-0-	-142	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

06	450	N	295	-0-	-155	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	666	-0-	-354	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
10	837	N	484	-0-	-353	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	82	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	83	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	76	1	1287	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	N	-0-					-0-
09	420	N	225	-0-	-195	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	107	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	96	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	93	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	92	1	1596	2	N	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	1					2
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	1					2
							1	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	2					3
							2	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	338	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	4					5
							4	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	N	3	7	1			1
							3	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	962	2	N	3					4
							3	9									
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	54	1	905	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	53	1	967	2	N	6					7
							7	9									
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	7	7	1			7
							8	9									

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	61	1	1007	2	N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	-0-					-0-
08	775 N	653	-0-	-122	-0-	36	1	617	2	N	-0-					-0-
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	41	1	681	2	N	-0-					-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

06	1110 N	940	-0-	-170	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	44	1	735	2	N	-0-					-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
*11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
09	600 N	430	-0-	-170	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

06	690 N	654	-0-	-36	-0-	44	1	610	2	N	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	N	-0-					-0-
*08	899 N	823	-0-	-76	-0-	55	1	768	2	N	-0-					-0-
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	39	1	527	2	N	-0-					-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

06	420 N	139	-0-	-281	-0-	139	2			N	-0-					1
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					1
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					1
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					1
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					1

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-
*10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	59	1	1042	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	N	6					9
							7	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	842	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	47	1	803	2	N	5					8
							6	9									
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	49	1	811	2	N	8	13	1			3
							9	9									
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	46	1	830	2	N	11					14
							12	9									
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	41	1	729	2	N	14	14	1			14
							15	9									

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

06	450	N	204	-0-	-246	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
07	403	N	250	-0-	-153	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

06	660	N	625	-0-	-35	-0-	34	1	588	2	N	3					4
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	2	5	1			1
							2	9									
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	35	1	596	2	N	2					3
							2	9									
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	34	1	572	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	5					6
							6	9									
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	536	2	N	5	5	1			6
							6	9									

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

06	810	N	766	-0-	-44	-0-	42	1	717	2	N	6					9
							7	9									
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	44	1	737	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	40	1	690	2	N	5					8
							6	9									
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	42	1	705	2	N	8	13	1			3
							9	9									
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	11					14
							12	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	14	14	1			14
							15	9									

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

06	270	N	184	-0-	-86	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	232	-0-	-78	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1165	2	N	4					5
							4	9									
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	65	1	1103	2	N	3	7	1			1
							3	9									
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	64	1	1103	2	N	3					4
							3	9									
09	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	60	1	1000	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	59	1	1072	2	N	6					7
							7	9									
11	1140	N	961	-0-	-179	-0-	52	1	901	2	N	7	7	1			7
							8	9									

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	519	-0-	-471	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-
07	868	N	684	-0-	-184	-0-	46	1	638	2	N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	41	1	597	2	N	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	575	-0-	-235	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
07	930	N	689	-0-	-241	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
09	510	N	224	-0-	-286	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	61	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	969	-0-	-240	-0-	54	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	867	-0-	-243	-0-	50	1	817	2	N	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	56	1	961	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	50	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	59	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	90	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	86	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	77	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	79	1	1417	2	N	-0-					-0-
*11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	66	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	73	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	62	1	1049	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	67	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	66	1	1176	2	N	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	635	-0-	-415	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	38	1	635	2	N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	35	1	587	2	N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

06	780	N	607	-0-	-173	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	101	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	97	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
*10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	121	1	2171	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	48	1	819	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	N	-0-					-0-
09	870	N	490	-0-	-380	-0-	28	1	462	2	N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	N	-0-					-0-
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	213	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	229	1	1196	2	N	-0-					-0-
*08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	197	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	742	-0-	-518	-0-	176	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	186	1	886	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	981	-0-	-159	-0-	162	1	819	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	72	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					-0-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1222	2	N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					7
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					7
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					7
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-					7
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	N	-0-					7
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	11	1	198	2	N	-0-					7

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					7
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	N	-0-					7
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	55	1	932	2	N	-0-					7
09	1080	N	933	-0-	-147	-0-	54	1	879	2	N	-0-					7
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	51	1	900	2	N	-0-					7
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					7

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	134	1	2275	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	139	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	123	1	2115	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	129	1	2145	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	125	1	2253	2	N	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	78	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	82	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	72	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	72	1	1295	2	N	-0-					-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	42	1	713	2	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	39	1	677	2	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	N	-0-					-0-
10	868	N	724	-0-	-144	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	31	1	535	2	N	3					4
							3	9									
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	560	2	N	2	5	1			1
							2	9									
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	N	2					3
							2	9									
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	5					6
							6	9									
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	32	1	564	2	N	5	5	1			6
							6	9									

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	66	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	66	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	60	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	6					9
							7	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	N	5					8
							6	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	N	8	13	1			3
							9	9									
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	11					14
							12	9									
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	N	14	14	1			14
							15	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	25	1	422	2	N	4					5
							4	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	N	3	7	1			1
							3	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	3					4
							3	9									
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	20	1	328	2	N	4	7	1			1
							4	9									
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	17	1	311	2	N	6					7
							7	9									
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	7	7	1			7
							8	9									

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

06	780	N	703	-0-	-77	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
08	744	N	512	-0-	-232	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
09	690	N	529	-0-	-161	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
10	713	N	454	-0-	-259	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	968	2	N	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	55	1	943	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

06	840	N	797	-0-	-43	-0-	44	1	746	2	N	6					9
							7	9									
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	41	1	689	2	N	7	13	1			3
							8	9									
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	47	1	804	2	N	5					8
							6	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	8	13	1			3
							9	9									
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	11					14
							12	9									
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	N	13	13	1			14
							14	9									

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	932	2	N	6					9
							7	9									
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	55	1	939	2	N	8	14	1			3
							9	9									
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	53	1	922	2	N	5					8
							6	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	N	8	13	1			3
							9	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	51	1	917	2	N	11					14
							12	9									
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	49	1	860	2	N	14	14	1			14
							15	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	29	1	500	2	N	1					2
							1	9									
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	24	1	416	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	N	1					2
							1	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	26	1	441	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	2					3
							2	9									
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	31	1	537	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

06	270	N	185	-0-	-85	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	N	-0-					-0-
09	750	N	357	-0-	-393	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
10	992	N	511	-0-	-481	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	944	2	N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	53	1	735	2	N	-0-					-0-
09	750	N	571	-0-	-179	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	937	2	N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	880	-0-	-205	-0-	59	1	821	2	N	-0-					-0-
09	990	N	477	-0-	-513	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	84	1	1187	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	78	1	1101	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	730	-0-	-620	-0-	51	1	679	2	N	-0-					-0-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
07	558	N	443	-0-	-115	-0-	29	1	414	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	391	-0-	-167	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
09	390	N	180	-0-	-210	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	384	-0-	-126	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	57	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	916	-0-	-200	-0-	61	1	855	2	N	-0-					-0-
*08	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	67	1	945	2	N	-0-					-0-
09	840	N	481	-0-	-359	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	872	2	N	-0-					-0-
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	62	1	920	2	N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	56	1	686	2	N	-0-					-0-
*08	1147	N	632	-0-	-515	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5682	-0-	2682	2682	397	1	5285	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	489	-0-	-2611	71	36	1	453	2	N	-0-					-0-
*11	654	N	583	-0-	-71	-0-	43	1	540	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-					-0-
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	51	1	724	2	N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	N	-0-					-0-
09	900	N	409	-0-	-491	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	48	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	48	1	704	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	53	1	727	2	N	2	6	1			1
							2	9									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	51	1	721	2	N	3					4
							3	9									
*08	868	N	851	-0-	-17	-0-	57	1	792	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	780	N	479	-0-	-301	-0-	32	1	443	2	N	4	2	1			5
							4	9									
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	48	1	694	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	36	1	537	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	49	1	575	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	614	-0-	-161	-0-	47	1	567	2	N	-0-					-0-
09	630	N	368	-0-	-262	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	N	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	489	-0-	-162	-0-	39	1	450	2	N	-0-					-0-
09	660	N	358	-0-	-302	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	37	1	436	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	51	1	705	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	703	2	N	3					4
							3	9									
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	619	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	750	N	384	-0-	-366	-0-	26	1	354	2	N	4	2	1			5
							4	9									
10	744	N	526	-0-	-218	-0-	33	1	481	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	30	1	439	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	2	N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	53	1	751	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	845	-0-	-426	-0-	57	1	788	2	N	-0-					-0-
09	930	N	540	-0-	-390	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	48	1	711	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	44	1	751	2	N	-0-					-0-
07	837	N	608	-0-	-229	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	33	1	577	2	N	-0-					-0-
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	645	-0-	-135	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	42	1	601	2	N	-0-					-0-
*08	713	N	709	-0-	-4	-0-	48	1	661	2	N	-0-					-0-
09	660	N	384	-0-	-276	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	41	1	587	2	N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	N	1					1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					2
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	6	1	29	2	N	1					3
							1	9									
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	14	2	N	1					4
							1	9									

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	987	-0-	-284	-0-	67	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	598	-0-	-542	-0-	41	1	557	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	72	1	1062	2	N	-0-					-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
*08	868	N	547	-0-	-321	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
09	990	N	344	-0-	-646	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	N	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	39	1	526	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	36	1	514	2	N	2					4
							2	9									
*08	527	N	526	-0-	-1	-0-	35	1	489	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	570	N	223	-0-	-347	-0-	15	1	204	2	N	4	2	1			5
							4	9									
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	27	1	399	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	25	1	374	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

06	300	N	275	-0-	-25	-0-	19	1	253	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	19	1	261	2	N	2					3
							2	9									
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	10	1	137	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	14	1	219	2	N	6	5	1			4
							7	9									

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	139	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	117	1	1933	2	N	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	122	1	2187	2	N	-0-					-0-
*11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	114	1	1978	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

06	720	N	445	-0-	-275	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	766	-0-	-9	-0-	52	1	714	2	N	-0-					-0-
09	720	N	396	-0-	-324	-0-	27	1	369	2	N	-0-					-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	39	1	572	2	N	-0-					-0-
11	750	N	452	-0-	-298	-0-	28	1	424	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	2	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					-0-
*08	868	N	856	-0-	-12	-0-	58	1	798	2	N	-0-					-0-
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
10	558	N	448	-0-	-110	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
11	840	N	327	-0-	-513	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	321	-0-	-175	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	262	-0-	-172	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
11	240	N	63	-0-	-177	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	2					3
							2	9									
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	14	1	200	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	134	2	N	2	1	1			3
							2	9									
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	13	1	195	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	10	1	148	2	N	6	5	1			4
							7	9									

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	36	1	505	2	N	2					4
							2	9									
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	716	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	750	N	327	-0-	-423	-0-	22	1	301	2	N	4	2	1			5
							4	9									
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	32	1	474	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	27	1	393	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	2	N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	29	1	402	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	225	-0-	-395	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	869	-0-	-481	-0-	59	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	647	-0-	-593	-0-	43	1	604	2	N	-0-					-0-
*08	961	N	359	-0-	-602	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
09	870	N	171	-0-	-699	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
10	651	N	242	-0-	-409	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	47	1	644	2	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-					-0-
09	690	N	365	-0-	-325	-0-	25	1	340	2	N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	127	-0-	-276	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	48	1	568	2	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	764	2	N	-0-					-0-
09	630	N	408	-0-	-222	-0-	35	1	373	2	N	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	49	1	664	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	N	3					4
							3	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	720	N	355	-0-	-365	-0-	24	1	327	2	N	4	2	1			5
							4	9									
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	37	1	541	2	N	11	9	1			7
							12	9									
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	29	1	428	2	N	10	9	1			8
							11	9									

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	85	1	58	2	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	77	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	37	1	103	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	36	1	115	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	72	1	114	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	180	N	132	-0-	-48	-0-	79	1	53	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	40	1	80	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	48	1	88	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	48	1	133	2	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	744	1	503	2	N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	69	1	136	2	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	95	1	173	2	N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	60	1	167	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	44	1	30	2	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	28	1	55	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	87	1	159	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	46	1	31	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	71	1	129	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	48	1	75	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	172	1	117	2	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	80	1	160	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	136	1	250	2	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	84	1	234	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	99	1	157	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	134	1	91	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	55	1	109	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	42	1	115	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	91	1	145	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	569	1	386	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	323	1	642	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	335	1	613	2	N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	250	1	695	2	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	230	1	739	2	N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	363	1	574	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

06	210	N	101	-0-	-109	-0-	60	1	41	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	7	1	4	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

06	450	N	405	-0-	-45	-0-	242	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	106	1	210	2	N	-0-					-0-
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	140	1	256	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	102	1	285	2	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	170	1	270	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	45	1	31	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	37	1	75	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	41	1	74	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	38	1	59	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	79	1	156	2	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	135	1	247	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	256	-0-	256	256	68	1	188	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	287	-0-	287	543	68	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	325	-0-	325	868	126	1	199	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	188	1	127	2	N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	85	1	169	2	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	113	1	208	2	N	-0-					-0-
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	64	1	179	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	131	1	208	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	199	1	134	2	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	105	1	208	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	134	1	245	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	100	1	279	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	2	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	137	1	216	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

06	3000	N	600	-0-	-2400	35294	358	1	242	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	607	-0-	-2493	32801	203	1	404	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	634	-0-	-2466	30335	224	1	410	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	608	-0-	-2392	27943	161	1	447	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	633	-0-	-2467	25476	150	1	483	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	626	-0-	-2374	23102	242	1	384	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	1196	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	315	1	626	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	256	1	406	2	N	-0-					-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	1	44	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	29	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

06	270	N	122	-0-	-148	-0-	73	1	49	2	N	-0-					-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	95	1	151	2	N	-0-					-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

06	14B2	EXT	6	-0-	6	50	4	1	2	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	55	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	60	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	66	2	1	4	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	239	-0-	239	305	57	1	182	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	315	4	1	6	2	N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

06	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

06	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			Y	-0-					2
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					2
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					2
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					2
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					2

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 6264

06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-					5
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					5
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					5
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					5
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

06	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	3			Y	-0-					2
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					2
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					2
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					2
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					2
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					2

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					5
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					5
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					5
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					5
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					5
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					5

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

06	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					1
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					8
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					8
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					8
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					8
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					8

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					17
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					17
09	870	N	697	-0-	-173	-0-	697	3			Y	-0-					17
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					17
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			Y	-0-					17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			Y	-0-					14
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					14
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					14
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			Y	-0-					14
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					14
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					14

WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					12
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					12
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					12
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					12
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					12
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			Y	-0-					12

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 6147

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					3
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					3
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					3
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					3
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 6256

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					5
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					5
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					5
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					5
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					5
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					3
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					3
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					3
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					3
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					3
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					3

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

06	3000	N	3388	-0-	388	388	3388	3			N	-0-					-0-
07	2998	N	2610	-0-	-388	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2	N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2	N	-0-			-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2	N	-0-			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2	N	-0-			-0-
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2	N	-0-			-0-
11	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	961 N	792	-0-	-169	-0-	792	2		N	-0-			-0-
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2		N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

06	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2		N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2		N	-0-					-0-
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2		N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2		N	-0-					-0-
08	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	2		N	-0-					-0-
09	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	2		N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	2		N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	527 N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

06	480	N	314	-0-	-166	-0-	314	2		N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2		N	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
08	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2		N	-0-					-0-
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	978	-0-	-162	-0-	978	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

06	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	899	-0-	-930	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-					-0-
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2		N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2		N	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2		N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2		N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2		N	-0-					-0-
07	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2		N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

06	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

06	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

06	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

06	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	439	-0-	-311	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

06	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

06	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-			-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2		N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	914	-0-	-196	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
10	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	2		N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

06	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	837	N	363	-0-	-474	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-

RECOVERABLE RESOURCES INC. 696534
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			3
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-			3
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-			3
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			3
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			3
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			3

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			51
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			51
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			51
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			51
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			51
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					36
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					36
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					36
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					36
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					36
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					36

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					132
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					132
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					132
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					132
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					132
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					132

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					7
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					7
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					7
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					126
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					126
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					126
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					126
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					126
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					126

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RECOVERABLE RESOURCES INC. //CONT.// 696534
SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					43
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					43
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					43
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					43
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					43
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					43

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			15
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2		Y	-0-			15
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		Y	-0-			15
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			15
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			15
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			15

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			13
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2		Y	-0-			13
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			13
09	1020 N	478	-0-	-542	-0-	478	2		Y	-0-			13
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-			13
11	1140 N	831	-0-	-309	-0-	831	2		Y	-0-			13

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
10	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
*11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
08	279	N	23	-0-	-256	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	21	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	24	1	1209	2	N	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	10	1	1244	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	68	1	1848	2	N	-0-					-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	45	1	2272	2	N	-0-					-0-
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	21	1	2647	2	N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	2	1	1107	2	N	-0-					-0-
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-

CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	80	1	1378	2	N	-0-					-0-
*11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	32	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	5	1	897	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	147	1	778	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	26	1	892	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	264	1	621	2	N	-0-					-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	306	1	599	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293	1	621	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

06	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	616	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					8
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					8
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					8
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			Y	-0-					8
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					8
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			Y	-0-					8

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

06	360	N	263	-0-	-97	-0-	248	3	15	9	Y	14					59
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	Y	15					74
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	256	3	14	9	Y	13					87
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	222	3	13	9	Y	12					99
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	156	3	9	9	Y	8					107
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	164	3	8	9	Y	7					114

MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3		Y	-0-			-0-

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-			-0-
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
11	780 N	269	-0-	-511	-0-	269	3		Y	-0-			-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

06	1260 N	588	-0-	-672	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	521	-0-	-564	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2		N	-0-			-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	411	-0-	-129 B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	100 N	452	-0-	352 B	352	452	2			Y	-0-					-0-
08	797 N	445	-0-	-352 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

06	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	20	1	314	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	100 N	336	-0-	236 B	236	20	1	315	2	Y	1					1
						1	9									
08	588 N	352	-0-	-236 B	-0-	21	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	23	1	333	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	22	1	341	2	Y	1					1
						1	9									

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

06	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	47	1	611	3	N	-0-					-0-
07	713 N	668	-0-	-45 B	-0-	50	1	618	3	N	-0-					-0-
08	713 N	665	-0-	-48 B	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-0-
10	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	52	1	584	3	N	-0-					-0-
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	52	1	558	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	345	-0-	345 B	7962	31	1	249	2	N	55					134
						4	3	61	9							
07	T. A.	4539	-0-	4539 B	12501	247	1	4050	2	N	191					325
						32	3	210	9							
08	T. A.	4282	-0-	4282 B	16783	253	1	3903	2	N	35					360
						87	3	39	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16783																
09	T. A.	3757	-0-	3757 B	20540	231	1	3365	2	N	30	178	1			212
						128	3	33	9							
10	T. A.	3484	-0-	3484 B	24024	223	1	3002	2	N	62	165	1			109
						191	3	68	9							
11	T. A.	2784	-0-	2784 B	26808	194	1	2412	2	N	20					129
						156	3	22	9							

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

06	810 N	606	-0-	-204 B	-0-	37	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	436	-0-	-277 B	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	232	-0-	-368 B	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	181	-0-	-89 B	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

06	210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	N	-0-			-0-
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	51	1	851	3	N	-0-			-0-
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-			-0-
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	37	1	827	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	54	1	932	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	54	1	890	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	921	-0-	-102	-0-	52	1	869	3	N	-0-			-0-
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	42	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	3	N	-0-			-0-
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	869	-0-	-511	-0-	47	1	821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	49	1	817	3	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	3	N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

06	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	89	1	1540	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	89	1	1467	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	85	1	1433	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	70	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	3	N	-0-					-0-
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	3	N	-0-					-0-
07	899	N	658	-0-	-241	-0-	24	1	634	3	N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	28	1	696	3	N	-0-					-0-
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	25	1	609	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	24	1	587	3	N	-0-					-0-
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	3	N	-0-					-0-
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	53	1	825	3	N	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	60	1	902	3	N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	58	1	829	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

06	870	N	802	-0-	-68	-0-	138	1	664	3	N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	139	1	660	3	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	145	1	706	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	144	1	699	3	N	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	143	1	608	3	N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	142	1	636	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	77	1	1288	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	74	1	1238	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	76	1	1257	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	65	1	1122	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

06	510	N	310	-0-	-200	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	26	1	425	3	N	-0-					-0-
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

06	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	79	1	1312	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	81	1	1270	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	75	1	1250	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	58	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	61	1	1010	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	894	-0-	-396	-0-	49	1	845	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	17	1	289	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

06	2280 N	2120	-0-	-160	-0-	82	1	2038	3	N	-0-					-0-
07	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	83	1	2186	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	3729	-0-	629	629	145	1	3584	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3184	-0-	184	813	124	1	3060	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2936	-0-	-164	649	115	1	2821	3	N	-0-					-0-
*11	3511 X	2862	-0-	-649	-0-	124	1	2738	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

06	360 N	353	-0-	-7	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	18	1	303	3	N	-0-					-0-
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

06	570 N	547	-0-	-23	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	30	1	514	3	N	-0-					-0-
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

06	660 N	656	-0-	-4	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-					-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

06	600 N	541	-0-	-59	-0-	31	1	510	3	N	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	30	1	505	3	N	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
11	510 N	346	-0-	-164	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-					-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	48	1	790	3	N	-0-					-0-
09	870 N	706	-0-	-164	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
11	810 N	558	-0-	-252	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

06	600 N	598	-0-	-2	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	34	1	572	3	N	-0-					-0-
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	33	1	561	3	N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

06	600 N	427	-0-	-173	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
07	589 N	415	-0-	-174	-0-	23	1	392	3	N	-0-					-0-
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-					-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	97	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	101	1	1592	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	95	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	94	1	1538	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	80	1	1383	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	3	N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	67	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	3	N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	67	1	1008	3	N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	63	1	904	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	3	N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	561	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	25	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	Y	1					1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	57	1	903	3	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	52	1	875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	53	1	873	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	45	1	773	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	41	1	584	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					2
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	38	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	39	1	569	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					3
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					3

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	64	1	1111	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	66	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	58	1	972	3	N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	3	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	53	1	1190	3	N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					1
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					1
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	18	1	279	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

06	600 N	5	-0-	-595	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	926	3	N	-0-					-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	61	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1302 N	994	-0-	-308	-0-	62	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	957	-0-	-213	-0-	62	1	895	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	143	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	143	1	927	3	N	-0-					-0-
08	1333 N	980	-0-	-353	-0-	137	1	843	3	N	-0-					-0-
09	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	126	1	926	3	N	-0-					-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1022	3	N	-0-					-0-
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	128	1	978	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

06	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	82	1	1164	2	Y	-0-					4
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	82	1	1200	2	Y	-0-					4
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	78	1	1197	2	Y	3					7
						3	9									
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	79	1	1155	2	Y	-0-					7
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					7
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	Y	-0-					7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	15	1	384	3	N	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	81	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	77	1	2033	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	73	1	1806	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	80	1	1980	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	80	1	1967	3	N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	83	1	2057	3	N	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1714	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1680	-0-	-330	-0-	65	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	64	1	1579	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	66	1	1465	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

06	420	N	334	-0-	-86	-0-	26	1	305	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	32	1	354	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	403	N	200	-0-	-203	-0-	16	1	182	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	16	1	212	2	Y	3					4
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

06	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	36	1	952	3	N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	29	1	708	3	N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	41	1	1008	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	39	1	964	3	N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

06	870	N	624	-0-	-246	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					3
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					3
08	744	N	538	-0-	-206	-0-	33	1	504	2	Y	1					4
							1	9									
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					4
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					4

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	29	1	730	3	N	-0-					-0-
07	992	N	750	-0-	-242	-0-	27	1	723	3	N	-0-					-0-
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	29	1	729	3	N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	26	1	650	3	N	-0-					-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	28	1	693	3	N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

06	720	N	714	-0-	-6	-0-	51	1	663	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	Y	1					1
							1	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	73	1	770	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	46	1	598	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					1
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	56	1	607	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	58	1	604	2	Y	1					2
							1	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	879	-0-	-381	-0-	52	1	827	2	Y	-0-					5
07	1147	N	914	-0-	-233	-0-	54	1	857	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	52	1	817	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	51	1	741	2	Y	1					3
							1	9									
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	52	1	767	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	50	1	766	2	Y	2					5
							2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					4
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	49	1	775	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	Y	2					4
							2	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	2					6
							2	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					2
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	21	1	340	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	324	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					1
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					1
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					1
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	15	1	235	2	Y	1					2
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					2
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					2

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					3
07	589	N	20	-0-	-569	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	24	1	365	3	N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	1					2
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					2
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					2
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	628	-0-	-92	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					3
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	39	1	626	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	40	1	579	2	Y	1					2
							1	9									
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	38	1	556	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	1					3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-					6
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					6
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	53	1	777	2	Y	1					6
						1	9									
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	1					6
						1	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					2
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					2
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	315	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					2
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	21	1	308	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					2

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

06	210 N	125	-0-	-85	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

06	180 N	23	-0-	-157	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	248	N	62	-0-	-186	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	101	1	179	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	3	N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	103	1	172	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	100	1	176	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	104	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					1
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					1
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					1
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1	956	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	168	-0-	-342	-0-	87	1	81	2	Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	60	1	135	2	Y	-0-					1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	2	Y	-0-					1
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	14	1	34	2	Y	-0-					1
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	272	2	Y	-0-					1
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	161	1	2573	2	Y	1	2	1			18
						1	9									
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	168	1	2690	2	Y	2					20
						2	9									
08	2759 N	2740	-0-	-19	-0-	163	1	2574	2	Y	3	7	1			16
						3	9									
09	2730 N	1946	-0-	-784	-0-	124	1	1820	2	Y	2					18
						2	9									
10	2852 N	2645	-0-	-207	-0-	169	1	2473	2	Y	3	5	1			16
						3	9									
11	2640 N	2606	-0-	-34	-0-	159	1	2443	2	Y	4					20
						4	9									

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A' WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	9	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

06	270	N	249	-0-	-21	-0-	135	1	114	3	N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	138	1	100	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	138	1	90	3	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	131	1	67	3	N	-0-					-0-
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	48	1	17	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

06	2220 X	1853	-0-	-367	-0-	109	1	1740	2	Y	4	2	1	3	8	12
						4	9									
07	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	104	1	1662	2	Y	1					13
						1	9									
08	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	98	1	1549	2	Y	1	4	1			10
						1	9									
09	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	109	1	1594	2	Y	3	1	8			12
						3	9									
10	1767 N	1248	-0-	-519	-0-	80	1	1166	2	Y	2	3	1	1	8	10
						2	9									
*11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	155	1	2382	2	Y	7	3	8			14
						8	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	113	1	1807	2	Y	-0-					6
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1348	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	69	1	1098	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	3					5
							3	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	2					8
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					1
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					1
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					1

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

06	1110 N	494	-0-	-616	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					4
07	1116 N	407	-0-	-709	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					4
08	1054 N	632	-0-	-422	-0-	39	1	592	2	Y	1					5
						1	9									
09	480 N	272	-0-	-208	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					5
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					5
11	600 N	305	-0-	-295	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					5

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	3	N	-0-					-0-
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	29	1	496	3	N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496 N	466	-0-	-30	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
07	775 N	531	-0-	-244	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	390 N	273	-0-	-117	-0-	273	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	66	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	72	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	71	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	31 1	537 3	N	-0-			-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	31 1	518 3	N	-0-			-0-
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	30 1	513 3	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 3	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 3	N	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	24 1	523 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	998	2	Y	-0-					1
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	56	1	1032	2	Y	1					2
						1	9									
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					2
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	54	1	993	2	Y	-0-					2
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	56	1	1006	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	55	1	970	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					1
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					1
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					1
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	21 1 2 9	337 2	N	2	2 8		2
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	23 1 1 9	368 2	N	1	2 1		1
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9	356 2	N	1	1 1		1
09	360 N	40	-0-	-320	-0-	3 1	37 2	N	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			1
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					1
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					1
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					1

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					3
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					3
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					3
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	1					4
							1	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					4
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					4

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

06	330 N	308	-0-	-22	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					1
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					1
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					1
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					1
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					1
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

06	900 N	792	-0-	-108	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					3
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	43	1	798	2	Y	-0-					3
08	868 N	801	-0-	-67	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					3
09	780 N	684	-0-	-96	-0-	35	1	649	2	Y	-0-					3
10	837 N	668	-0-	-169	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					3
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					3

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					1
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	Y	1					2
							1	9									
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	52	1	968	2	Y	-0-					2
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	Y	7	6	8			3
							8	9									
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-	2	1			1
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	102	1	1796	2	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	53 1	941 2	Y	-0-			1
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53 1	977 2	Y	1			2
						1 9						
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	52 1	971 2	Y	-0-			2
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	50 1	926 2	Y	-0-			2
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	53 1	945 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	51 1	892 2	Y	-0-			1

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44 1	776 2	Y	-0-			3
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	45 1	818 2	Y	-0-			3
08	868 N	812	-0-	-56	-0-	41 1	771 2	Y	-0-			3
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	42 1	765 2	Y	1			4
						1 9						
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	44 1	794 2	Y	-0-			4
*11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43 1	760 2	Y	-0-			4

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2		N	-0-			77
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		N	-0-			77
08	713 N	346	-0-	-367	-0-	346 2		N	-0-			77
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	542 2		N	-0-			77
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 2		N	-0-			77
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			77

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	849	-0-	-231	-0-	169 1	680 2	Y	-0-			6
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	172 1	669 2	Y	-0-			6
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	169 1	615 2	Y	1	2 1		5
						1 9						
09	840 N	779	-0-	-61	-0-	168 1	610 2	Y	1			6
						1 9						
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	178 1	689 2	Y	-0-	1 1		5
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	168 1	633 2	Y	1			6
						1 9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

06	510	N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	1					1
							1	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					1
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	486	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					1

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67 1	1199 2	Y	-0-			1
07	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	61 1 1 9	1126 2	Y	1			2
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	64 1	1198 2	Y	-0-			2
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	1275 2	Y	1			3
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	72 1	1295 2	Y	-0-	2 1		1
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9	1232 2	Y	1			2

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	91 1	1614 2	Y	-0-			6
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	101 1	1862 2	Y	-0-			6
08	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	89 1 1 9	1659 2	Y	1	1 8		6
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	92 1 2 9	1692 2	Y	2	1 8		7
10	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	93 1	1669 2	Y	-0-			7
*11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	92 1 2 9	1623 2	Y	2	2 8		7

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

06	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

06	480 N	478	-0-	-2	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y	-0-					1
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1320	2	Y	1					2
						1	9									
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	1					3
						1	9									
09	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	61	1	1121	2	Y	-0-					3
10	1395 N	957	-0-	-438	-0-	51	1	905	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
11	1350 N	898	-0-	-452	-0-	48	1	850	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

06	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					3
07	899 N	732	-0-	-167	-0-	43	1	688	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	41	1	650	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	690 N	644	-0-	-46	-0-	41	1	601	2	Y	2					3
						2	9									
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	30	1	458	2	Y	1					4
						1	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 N	170	-0-	-790	-0-	9	1	159	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	992 N	163	-0-	-829	-0-	10	1	152	2	Y	1					1
						1	9									
08	713 N	178	-0-	-535	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					1
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	5	5	8			1
						6	9									
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	4	2	8			2
						4	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					3
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					3
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					3
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	40	1	731	2	Y	1					4
						1	9									
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					4
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					4

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					1
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					1
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	1					2
						1	9									
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					2
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	45	1	804	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
11	870 N	615	-0-	-255	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					1

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 N	634	-0-	-116	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					3
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	39	1	622	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	40	1	580	2	Y	1					2
						1	9									
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
*11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	1					4
						1	9									

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-					1
07	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	64	1	1173	2	Y	1					2
						1	9									
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					2
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	59	1	1086	2	Y	1					3
						1	9									
10	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-	2	1			1
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	58	1	1018	2	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	Y	-0-					5
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
09	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	65	1	947	2	Y	2					4
						2	9									
10	1209 N	955	-0-	-254	-0-	61	1	892	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	55	1	843	2	Y	4	2	8			6
						4	9									

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	989	-0-	-31	-0-	53	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	59	1	932	2	Y	2					2
						2	9									
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	60	1	953	2	Y	-0-					2
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	63	1	920	2	Y	-0-					2
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
11	990 N	874	-0-	-116	-0-	55	1	817	2	Y	2					2
						2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	192	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	3751 X	3264	-0-	-487	-0-	201	1	3063	3	N	-0-					-0-
08	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	194	1	3015	3	N	-0-					-0-
09	3480 X	3028	-0-	-452	-0-	180	1	2848	3	N	-0-					-0-
10	3348 X	3165	-0-	-183	-0-	191	1	2974	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	2963	-0-	-187	-0-	179	1	2784	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205094 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6367 - 8102

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205096 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	62	1	844	3	N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	63	1	856	3	N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	60	1	854	3	N	-0-					-0-
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	57	1	747	3	N	-0-					-0-
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	56	1	779	3	N	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	52	1	784	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	Y	-0-					3
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	-0-					3
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	46	1	699	2	Y	1					4
							1	9									
09	900	N	606	-0-	-294	-0-	39	1	566	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	817	2	Y	-0-					4
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					1
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					2
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					4
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	43	1	688	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	667	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	41	1	593	2	Y	2					3
							2	9									
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	44	1	648	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	1					4
							1	9									

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-					6
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	80	1	1169	2	Y	2					5
							2	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1419	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	2					8
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660 X	2904	-0-	-756	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2729	-0-	-1053	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2441	-0-	-1279	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2621	-0-	-529	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	54	1	858	2	Y	12	1	1	12	8	1
							13	9									
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	59	1	949	2	Y	1					2
							1	9									
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	57	1	898	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	55	1	811	2	Y	1					1
							1	9									
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	51	1	744	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	47	1	727	2	Y	2					2
							2	9									

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1842	-0-	-378	-0-	126	1	1715	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	141	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	192	1	2718	3	N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	146	1	1908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	2490	N	1851	-0-	-639	-0-	115	1	1734	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	80	1	1356	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	83	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	85	1	1318	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	89	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

06	510	N	468	-0-	-42	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	31	1	403	3	N	-0-					-0-
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 6 RRCID -> 209183 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 6887 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	-0-			1
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9 1	168 2	Y	-0-			1
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-			1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	Y	-0-			1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-			1
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	Y	-0-			1

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

06	870	N	820	-0-	-50	-0-	58	1	762	3	N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	63	1	772	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	58	1	792	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	745	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	21	1	311	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	19	1	265	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					1
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	17	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	127 3	1 9	1663	2	Y	3	3	1	1	8	1
07	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	135	1	1840	2	Y	-0-					1
08	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	125 2	1 9	1876	2	Y	2	1	8			2
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	131 7	1 9	1749	2	Y	6	5	8			3
10	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	153 2	1 9	1642	2	Y	2	3	1			2
11	1950 N	1569	-0-	-381	-0-	136 4	1 9	1429	2	Y	4	2	8			4

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

06	930 N	889	-0-	-41	-0-	61	1	828	3	N	-0-	-0-
07	930 N	721	-0-	-209	-0-	49	1	672	3	N	-0-	-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	56	1	788	3	N	-0-	-0-
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	61	1	795	3	N	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-	-0-
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	32	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	32	1	487	3	N	-0-					-0-
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

06	630 N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	32	1	538	3	N	-0-					-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	95	1	1444	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2790 X	1482	-0-	-1308	-0-	89	1	1390	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	2700 X	2376	-0-	-324	-0-	141	1	2231	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	153	1	2392	3	N	-0-					-0-
11	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	127	1	1964	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	64	1	838	3	N	-0-					-0-
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	69	1	854	3	N	-0-					-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	64	1	872	3	N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	60	1	832	3	N	-0-					-0-
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	70	1	790	3	N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	77	1	820	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	132	1	2326	2	Y	-0-					1
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	151	1	2389	2	Y	4					5
							4	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	155	1	2450	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	167	1	2450	2	Y	8	8	8			5
							9	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	173	1	2427	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	158	1	2370	2	Y	5					6
							6	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

06	240 N	233	-0-	-7	-0-	134	1	99	3	N	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	69	1	150	3	N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

06	990 N	877	-0-	-113	-0-	50	1	827	3	N	-0-					-0-
07	992 N	483	-0-	-509	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	993	3	N	-0-					-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	46	1	791	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

06	1350 N	1085	-0-	-265	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					1
07	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	57	1	1040	2	Y	1					2
						1	9									
08	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					2
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	51	1	944	2	Y	1					3
						1	9									
10	1085 N	876	-0-	-209	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
11	1080 N	743	-0-	-337	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

06	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					1
07	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	57	1	1045	2	Y	1					2
						1	9									
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	55	1	1036	2	Y	-0-					2
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	53	1	974	2	Y	1					3
						1	9									
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	Y	-0-	2	1			1
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

06	720 N	610	-0-	-110	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	537	-0-	-1292	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	41	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

06	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

06	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	123	1	1878	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	127	1	1934	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	122	1	1895	3	N	-0-			-0-
09	2010 N	1746	-0-	-264	-0-	104	1	1642	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	120	1	1875	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	112	1	1741	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	56	1	1473	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	57	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	56	1	1387	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	57	1	1385	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	59	1	1302	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	2273	-0-	-607	-0-	140	1	2125	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									
07	2604 N	2241	-0-	-363	-0-	157	1	2084	3	N	-0-					-0-
08	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	116	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2280 N	1955	-0-	-325	-0-	97	1	1858	3	N	-0-					-0-
10	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	102	1	2014	3	N	-0-					-0-
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

06	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-			-0-
08	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

06	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	78	1	1192	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	82	1	1273	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	71	1	1122	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	79	1	1230	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	74	1	1150	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	79	1	1199	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	77	1	1052	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	78	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	65	1	1005	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	63	1	1012	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	61	1	1008	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

06	570 N	452	-0-	-118	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
07	620 N	428	-0-	-192	-0-	26	1	402	3	N	-0-					-0-
08	496 N	315	-0-	-181	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

06	2940 X	2525	-0-	-415	-0-	172	1	2353	3	N	-0-					-0-
07	3007 X	2529	-0-	-478	-0-	173	1	2354	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2821 X	2576	-0-	-245	-0-	170	1	2403	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
09	2700 X	2223	-0-	-477	-0-	157	1	2059	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	155	1	2157	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	2520 X	2237	-0-	-283	-0-	139	1	2091	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	1	1	8			5
						1	9									
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	1					6
						1	9									
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	79	1	1151	2	Y	1					5
						1	9									
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
11	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	62	1	946	2	Y	2					6
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					4
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	Y	1					5
						1	9									
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-	1	1			4
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					4
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	1					5
						1	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

06	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	3051	-0-	-142	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2946	-0-	-114	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	85	1	1494	2	Y	-0-					1
07	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	95	1	1499	2	Y	2					3
						2	9									
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-					3
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	Y	-0-					3
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	110	1	1548	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	99	1	1479	2	Y	3					4
						3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	57	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	930 N	831	-0-	-99	-0-	57	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	837	-0-	-93	-0-	52	1	784	2	Y	1					1
						1	9									
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	54	1	727	2	Y	-0-					1
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	68	1	730	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	64	1	675	2	Y	1					2
						1	9									

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	43	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	39	1	586	2	Y	1					1
						1	9									
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					1
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	49	1	526	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	45	1	468	2	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

06	3630 X	3144	-0-	-486	-0-	172	1	2972	3	N	-0-					-0-
07	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	177	1	2917	3	N	-0-					-0-
08	3441 X	2992	-0-	-449	-0-	168	1	2824	3	N	-0-					-0-
09	3270 X	2769	-0-	-501	-0-	120	1	2649	3	N	-0-					-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	142	1	3178	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	116	1	2573	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-					1
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	Y	1					2
						1	9									
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	1					3
						1	9									
09	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					3
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-	2	1			1
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1169	2	Y	1					2
						1	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

06	840 N	727	-0-	-113	-0-	45	1	680	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	55	1	756	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	1					3
						1	9									
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	40	1	639	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	38	1	626	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

06	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	94	1	1425	2	Y	4	6	1			4
						4	9									
07	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	94	1	1289	2	Y	5	6	1			3
						6	9									
08	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	92	1	1239	2	Y	3					6
						3	9									
09	1530 N	1302	-0-	-228	-0-	79	1	1220	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	2	Y	7	6	1			4
						8	9									
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	6	1			2
						4	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	53	1	966	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	895	-0-	-407	-0-	47	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	43	1	738	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	648	-0-	-372	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
10	899	N	545	-0-	-354	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	237	1	3603	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	253	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	215	1	3598	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	180	1	3436	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	182	1	3608	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3840	X	3595	-0-	-245	-0-	167	1	3425	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	50	1	804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	57	1	831	3	N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	54	1	802	3	N	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	52	1	760	3	N	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	53	1	768	3	N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	50	1	694	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	60	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	57	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	58	1	950	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	173	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	16	1	163	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	153	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	2					3
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	21	-0-	21	45	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	64 N	19	-0-	-45	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

06	780 N	741	-0-	-39	-0-	39	1	702	2	Y	-0-			3
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	39	1	719	2	Y	-0-			3
08	775 N	728	-0-	-47	-0-	37	1	691	2	Y	-0-			3
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	37	1	679	2	Y	1			4
						1	9							
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	692	2	Y	-0-			4
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-			4

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	231 30	1 9	2692	2	Y	27	32	1			20
07	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	230 32	1 9	2505	2	Y	29	30	1			19
08	2914 X	2590	-0-	-324	-0-	232 26	1 9	2332	2	Y	24	28	1			15
09	2940 X	2329	-0-	-611	-0-	230 35	1 9	2064	2	Y	32	29	1	5	8	13
10	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	193 32	1 9	2191	2	Y	29	29	1			13
11	2940 X	1932	-0-	-1008	-0-	134 23	1 9	1775	2	Y	21					34

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	176	2	Y	1					1
							1	9									
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	13	1	197	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	219	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

06	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	226	1	3454	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	231	1	3518	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	227	1	3521	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	217	1	3423	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	228	1	3565	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	215	1	3330	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

06	2280 X	2047	-0-	-233	-0-	126	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	1977	-0-	-255	-0-	139	1	1838	3	N	-0-					-0-
08	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	108	1	1798	3	N	-0-					-0-
09	2040 N	1474	-0-	-566	-0-	73	1	1401	3	N	-0-					-0-
10	1984 N	886	-0-	-1098	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
11	1830 N	1284	-0-	-546	-0-	60	1	1224	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010 X	1834	-0-	-176	-0-	113	1	1721	3	N	-0-					-0-
07	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	128	1	1702	3	N	-0-					-0-
08	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	96	1	1597	3	N	-0-					-0-
09	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	85	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	3	N	-0-					-0-
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	2399	-0-	-901	-0-	160	1	2239	3	N	-0-					-0-
07	3286 X	2082	-0-	-1204	-0-	165	1	1917	3	N	-0-					-0-
08	3286 X	2232	-0-	-1054	-0-	131	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	98	1	1815	3	N	-0-					-0-
10	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	103	1	1993	3	N	-0-					-0-
11	2400 X	1994	-0-	-406	-0-	93	1	1901	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	N	-0-					-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	3	N	-0-					-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	34	1	664	3	N	-0-					-0-
11	780 N	581	-0-	-199	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	834	2	Y	15	12	1			9
						17	9									
07	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	48	1	1050	2	Y	19	16	1			12
						21	9									
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	974	2	Y	17	17	1			12
						19	9									
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	Y	19	19	1			12
						21	9									
10	1116 N	960	-0-	-156	-0-	42	1	897	2	Y	19	19	1			12
						21	9									
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	36	1	747	2	Y	19	23	1			8
						21	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3766	-0-	-464	-0-	153	1	3543	2	Y	64	65	1			37
							70	9									
07	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	167	1	3648	2	Y	65	62	1			40
							72	9									
08	4123	X	3718	-0-	-405	-0-	162	1	3486	2	Y	64	61	1			43
							70	9									
09	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	154	1	3332	2	Y	70	68	1			45
							77	9									
10	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	161	1	3459	2	Y	72	71	1			46
							79	9									
11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3180	2	Y	81	94	1			33
							89	9									

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	78	1	1250	3	N	-0-					-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	1254	-0-	-66	-0-	76	1	1172	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	74	1	1059	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830 N	1461	-0-	-369	-0-	90	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	1496	-0-	-302	-0-	105	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	82	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	68	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	70	1	1381	3	N	-0-					-0-
11	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	62	1	1266	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	3	N	-0-					-0-
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400 X	2261	-0-	-139	-0-	93	1	2156	2	Y	11	11	1			10
						12	9									
07	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	100	1	2177	2	Y	14	11	1			13
						15	9									
08	2449 X	2209	-0-	-240	-0-	97	1	2099	2	Y	12	11	1			14
						13	9									
09	2370 X	2113	-0-	-257	-0-	93	1	2006	2	Y	13	16	1			11
						14	9									
10	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	95	1	2036	2	Y	17	16	1			12
						19	9									
11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	89	1	1868	2	Y	13	15	1			10
						14	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	123	1	1674	2	Y	2	2	8			1
						2	9									
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	115	1	1728	2	Y	1					2
						1	9									
09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	101	1	1354	2	Y	-0-					2
10	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	138	1	1482	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	127	1	1327	2	Y	2					4
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	3	N	-0-			-0-
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	47	1	626	3	N	-0-			-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-			-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	37	1	709	3	N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	-0-			-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	803	-0-	-547	-0-	57	1	746	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110	1	1499	2	Y	1					1
							1	9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	105	1	1577	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	Y	5	4	8			2
							6	9									
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	122	1	1314	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	123	1	1294	2	Y	4	2	8			3
							4	9									

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	139	1	1818	2	Y	5	4	1	2	8	1
							6	9									
07	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	144	1	1967	2	Y	-0-					1
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	138	1	2076	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	140	1	1877	2	Y	1					3
							1	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	182	1	1957	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	2130	N	1852	-0-	-278	-0-	161	1	1684	2	Y	6	3	8			5
							7	9									

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	213	1	4934	2	Y	90	92	1	2	8	51
							99	9									
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	233	1	5081	2	Y	92	87	1			56
							101	9									
08	5704	X	5239	-0-	-465	-0-	228	1	4912	2	Y	90	86	1			60
							99	9									
09	5520	X	4736	-0-	-784	-0-	204	1	4423	2	Y	99	94	1	5	8	60
							109	9									
10	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	208	1	4468	2	Y	96	93	1	3	8	60
							106	9									
11	5250	X	4410	-0-	-840	-0-	195	1	4095	2	Y	109	121	1	5	8	43
							120	9									

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	113	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	120	1	958	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	115	1	879	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	113	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	118	1	939	3	N	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	90	1	1197	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	78	1	1296	3	N	-0-					-0-
09	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	70	1	1329	3	N	-0-					-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	3	N	-0-					-0-
*11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2611	-0-	-509	-0-	161	1	2444	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
07	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	183	1	2429	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	3224 X	2373	-0-	-851	-0-	134	1	2232	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	123	1	2357	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	121	1	2402	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	108	1	2213	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	104	1	1360	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	91	1	1243	2	Y	-0-					1
08	3100	N	3566	-0-	466	466	223	1	3341	2	Y	2					3
							2	9									
09	3000	N	2633	-0-	-367	99	183	1	2449	2	Y	1					4
							1	9									
10	2784	N	2685	-0-	-99	-0-	228	1	2453	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	197	1	2065	2	Y	3					6
							3	9									

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

06	420 N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	22	1	346	2	Y	1					1
						1	9									
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					1
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					1
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	18	1	265	2	Y	1					1
						1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

06	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	65	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	63	1	984	3	N	-0-					-0-
09	1050 N	991	-0-	-59	-0-	59	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	897	-0-	-188	-0-	54	1	843	3	N	-0-					-0-
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

06	2190 N	2035	-0-	-155	-0-	144	1	1888	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
07	2325 N	1998	-0-	-327	-0-	136	1	1862	2	Y	-0-					1
08	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	135	1	2023	2	Y	1					2
						1	9									
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	146	1	1956	2	Y	1					3
						1	9									
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1893	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
11	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	164	1	1720	2	Y	3					5
						3	9									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	68	1	885	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	69	1	943	2	Y	1					1
						1	9									
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					1
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	Y	-0-					1
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	86	1	896	2	Y	1					2
						1	9									

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

06	3120 X	2569	-0-	-551	-0-	138	1	2431	2	Y	-0-					1
07	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	152	1	2394	2	Y	5					6
						6	9									
08	3038 X	2579	-0-	-459	-0-	154	1	2425	2	Y	-0-					6
09	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	158	1	2325	2	Y	-0-					6
10	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	166	1	2339	2	Y	1	6	1			1
						1	9									
11	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2251	2	Y	5					6
						6	9									

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

06	360 N	348	-0-	-12	-0-	21	1	325	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

06	4920 X	4394	-0-	-526	-0-	240	1	4152	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	4619 X	4310	-0-	-309	-0-	247	1	4063	3	N	-0-					-0-
08	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	258	1	4335	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	209	1	4618	3	N	-0-					-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	209	1	4685	3	N	-0-					-0-
*11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	222	1	4920	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

06	1530 N	1082	-0-	-448	-0-	63	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	56	1	949	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	58	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	731	-0-	-349	-0-	44	1	687	3	N	-0-					-0-
10	992 N	455	-0-	-537	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	3	N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1647	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	89	1	1460	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	87	1	1337	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	86	1	1294	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	81	1	1160	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2245	-0-	-185	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	42	1	695	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

06	780	N	668	-0-	-112	-0-	41	1	627	3	N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	50	1	669	3	N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1287	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	66	1	1442	2	Y	9	7	1			8
						10	9									
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	65	1	1407	2	Y	8	7	1			9
						9	9									
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	8	10	1			7
						9	9									
10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	53	1	1132	2	Y	10	10	1			7
						11	9									
11	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	60	1	1262	2	Y	9	9	1			7
						10	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	67	1	1025	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	68	1	1033	3	N	-0-					-0-
08	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	47	1	719	3	N	-0-					-0-
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	45	1	695	3	N	-0-					-0-
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

06	6090 X	5119	-0-	-971	-0-	316	1	4803	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	352	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4536	-0-	4536	9565	256	1	4280	3	N	-0-					-0-
09	13863 X	4298	-0-	-9565	-0-	214	1	4084	3	N	-0-					-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4365	3	N	-0-					-0-
11	5130 X	4511	-0-	-619	-0-	209	1	4302	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2334	-0-	-486	-0-	144	1	2190	3	N	-0-					-0-
07	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	185	1	2459	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2914 X	2400	-0-	-514	-0-	136	1	2264	3	N	-0-					-0-
09	2820 X	2179	-0-	-641	-0-	108	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	131	1	2605	3	N	-0-					-0-
*11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17250 X	13991	-0-	-3259	-0-	931	1	13060	3	N	-0-					-0-
07	16988 X	13102	-0-	-3886	-0-	1038	1	12064	3	N	-0-					-0-
08	16771 X	13138	-0-	-3633	-0-	771	1	12367	3	N	-0-					-0-
09	15450 X	12458	-0-	-2992	-0-	637	1	11821	3	N	-0-					-0-
10	15035 X	12561	-0-	-2474	-0-	619	1	11942	3	N	-0-					-0-
11	13980 X	12090	-0-	-1890	-0-	565	1	11525	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	2703	-0-	-1077	-0-	111	1	2577	2	Y	14	16	1			12
						15	9									
07	3906 X	3057	-0-	-849	-0-	133	1	2904	2	Y	18	13	1			17
						20	9									
08	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	137	1	2962	2	Y	18	15	1			20
						20	9									
09	3570 X	2966	-0-	-604	-0-	130	1	2816	2	Y	18	22	1			16
						20	9									
10	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	105	1	2262	2	Y	18	21	1			13
						20	9									
11	3030 X	2380	-0-	-650	-0-	108	1	2253	2	Y	17	18	1			12
						19	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: RRCID -> 268224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9104 - 9368

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	5			68
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	31	1	307	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	32	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 4 C RRCID -> 059102 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	28	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					1
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	28	1	232	2	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207	2	Y	-0-					2
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-					2
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					3
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					2
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	651	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	Y	2					3
							2	9									
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-		-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-		-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-		-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-		-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-		-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-		-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-		-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-		-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-		-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
ALEXANDER WELL #: 2 U RRCID -> 147025 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3548 - 3552

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - < PLUGGED 07-10-2013

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

06	360 N	187	-0-	-173	-0-	187	2		N	-0-			90
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			90
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			90
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			90
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			90
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			90

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			39
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			39
08	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2		N	-0-			39
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-			39
10	868 N	595	-0-	-273	-0-	595	2		N	-0-			39
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561	2		N	-0-			39

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TRIAG ENERGY OPERATING, INC. 868670
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					9
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					9
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					9
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					9
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					9
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					9

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
ALEXANDER WELL #: 2 L RRCID -> 144775 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3570 - 3576

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

06	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-					99
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	3	N	-0-					99

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					20
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					20
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					20
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					20
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					317
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					320
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					323
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	100	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	220	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	231	1	810	2	N	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	190	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	210	1	742	2	N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

06	270	N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	51	1	218	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	32	1	112	2	N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

06	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

06	510	N	487	-0-	-23	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
07	744	N	518	-0-	-226	-0-	99	1	419	2	N	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	103	1	360	2	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	88	1	354	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	95	1	334	2	N	-0-					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	93	1	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	93	1	327	2	N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	73	1	297	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

06	570	N	440	-0-	-130	-0-	45	1	395	2	N	-0-					-0-
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	100	1	424	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	80	1	323	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	91	1	320	2	N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

06	0	W	24	-0-	24	3708	2	1	22	2	N	-0-					-0-
07	0	W	35	-0-	35	3743	7	1	28	2	N	-0-					-0-
08	0	W	37	-0-	37	3780	8	1	29	2	N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	10	-0-	10	20	10	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	21	1	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT			-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 5D RRCID -> 200070 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1852 - 1874

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			291

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4083	-0-	-477	-0-	574	1	3433	2	N	69					308
							76	9									
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	611	1	3722	2	N	59					367
							65	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	578	1	3414	2	N	60	163	1			264
							66	9									
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	558	1	3477	2	N	71					335
							78	9									
10	4402	X	3955	-0-	-447	-0-	561	1	3329	2	N	59	169	1			225
							65	9									
11	4260	X	3626	-0-	-634	-0-	489	1	3058	2	N	72	171	1			126
							79	9									

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	191	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	189	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	220	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	213	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	218	1	1292	2	N	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	2	N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

06	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					55
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					55
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					55
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					55
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					55
11	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-					55

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

06	4440	X	440	-0-	-4000	-0-	440	2			N	-0-					128
07	5611	X	4443	-0-	-1168	-0-	4443	2			N	-0-					128
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6116	2	1	9	N	1	1	8			128
09	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					128
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					128
11	5430	X	5268	-0-	-162	-0-	5261	2	7	9	N	6					134

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	2646	2			N	-0-					204
07	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2883	2			N	-0-					204
08	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					204
09	3000	X	2081	-0-	-919	-0-	2081	2			N	-0-					204
10	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					204
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2926	2	2	9	N	2					243
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					243
08	2831	N	2801	-0-	-30	-0-	2801	2			N	-0-					243
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					243
*10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					243
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					243

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3352	2	196	9	N	178	176	1			373
07	INC G-10		3469	-0-	3469	3469	3291	2	178	9	N	162	177	1			358
08	INC G-10		3305	-0-	3305	6774	3145	2	160	9	N	145	178	1			325
09	9471	X	2697	-0-	-6774	-0-	2500	2	197	9	N	179	171	1			333
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	149	1			322
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					322

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					121
07	2604	N	1970	-0-	-634	-0-	1970	2			N	-0-					121
08	2263	N	1813	-0-	-450	-0-	1813	2			N	-0-					121
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-					121
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-					121
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					121

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

06	2940	X	1213	-0-	-1727	-0-	1213	2			N	-0-					100
07	1891	X	1119	-0-	-772	-0-	1119	2			N	-0-					100
08	1891	X	1003	-0-	-888	-0-	1003	2			N	-0-					100
09	1230	X	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					100
10	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					100
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					100

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1777	2	2	9	N	2					243
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					243
08	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	1436	2	3	9	N	3					246
09	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	1742	2			N	-0-					246
10	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1644	2	9	9	N	8					254
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					254

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					31
07	INC G-10		542	-0-	542	542	542	2			Y	-0-					31
08	INC G-10		615	-0-	615	1157	615	2			Y	-0-					31
09	1563	X	406	-0-	-1157	-0-	406	2			Y	-0-					31
*10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					31
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					31

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

06	2910	X	1608	-0-	-1302	-0-	1584	2	24	9	N	22					343
07	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1570	2	25	9	N	23	186	1	1	8	179
08	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	1586	2	17	9	N	15					194
09	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1506	2	20	9	N	18					212
10	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1421	2	11	9	N	10					222
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					222

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

06	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					57
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					57
08	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					57
09	690	N	107	-0-	-583	-0-	107	2			N	-0-					57
10	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-					57
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					57

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4694	-0-	-766	-0-	4694	2			N	-0-					150
07	INC G-10		5485	-0-	5485	5485	5482	2	3	9	N	3	1	8			152
08	INC G-10		4668	-0-	4668	10153	4666	2	2	9	N	2					154
09	15664	X	5511	-0-	-10153	-0-	5487	2	24	9	N	22					176
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5178	2	11	9	N	10					186
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					186

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1371	2			N	-0-					30
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-					30
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					30
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					30
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					30
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					30

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	N	5					117
07	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	1273	2	3	9	N	3					120
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	N	18					138
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					138
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					138
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					138

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					96
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					96
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					96
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					96
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					96
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11					272
07	INC G-10		1288	-0-	1288	1288	1266	2	22	9	Y	20	1	8			291
08	INC G-10		1256	-0-	1256	2544	1247	2	9	9	Y	8					299
09	1400	N	-0-	-0-	-1400	1144					Y	22	179	1			142
*10	2231	N	1087	-0-	-1144	-0-	1068	2	19	9	Y	17					159
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					159

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2418	-0-	-192	-0-	2394	2	24	9	N	22					118
07	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	2508	2	31	9	N	28	1	8			145
08	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2502	2	40	9	N	36					181
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	25					206
10	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2464	2	30	9	N	27					233
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					233

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					42
07	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	2			N	-0-					42
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					42
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					42
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					42
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					42

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					145
07	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					145
08	2945	X	1883	-0-	-1062	-0-	1883	2			N	-0-					145
09	2850	X	2006	-0-	-844	-0-	2006	2			N	-0-					145
10	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	1894	2	2	9	N	2					147
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					147

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4153	2	77	9	N	70	172	1			315
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4330	2	57	9	N	52					367
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4286	2	40	9	N	36					403
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	79	183	1			299
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	2	48	9	N	44					343
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					343

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					112
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					112
08	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1865	2			N	-0-					112
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					112
10	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			N	-0-					112
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					112

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					60
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					60
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					60
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					60
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					60
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					104
07	2046	N	1481	-0-	-565	-0-	1473	2	8	9	N	7					111
08	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1362	2	8	9	N	7					118
09	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	1358	2	3	9	N	3					121
10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			N	-0-					121
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					121

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	361	2	2	9	N	2					121
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					121
08	403	N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-					121
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	164	2	2	9	N	2					123
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					123
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					123

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1862	2	9	9	N	8					160
07	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1916	2	12	9	N	11					171
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1840	2	3	9	N	3					174
09	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1789	2	3	9	N	3					177
10	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					177
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					177

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					112
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					61
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					61
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					61
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					61
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					61
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					61

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

06	14B2	EXT	997	-0-	997	2462	997	2			N	-0-					80
07	14B2	EXT	1070	-0-	1070	3532	1070	2			N	-0-					80
08	4609	R	1077	-0-	-3532	-0-	1076	2	1	9	N	1	1	8			80
09	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			80
10	1085	#	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					80
11	1050	#	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					80

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 6006

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					76
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					76
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					76
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					76
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					76
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					76

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
V-F PETROLEUM INC. 880375
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 140342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6658 - 6682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					91
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					91
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					91
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					91
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					91
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					91

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					29
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					29
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					29
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					29
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					29
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					29

THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					76
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					76
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					76
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					76
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					76
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					76

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					8
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					8
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					8
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					8
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					8
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					8

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					15
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					15
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					15
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					15
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					15

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			Y	-0-					15
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			Y	-0-					15
08	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			Y	-0-					15
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					15
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					15
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

06	720	N	152	-0-	-568	-0-	152	2			N	-0-					118
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					118
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					118
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					118
10	837	N	138	-0-	-699	-0-	138	2			N	-0-					118
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					118

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					33
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					33
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					33
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					33
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					33
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					1
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					1
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					1
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					1
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					30
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					30
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					30
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					30
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					30
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					30

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	41	1	57	2	N	-0-					26
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	35	1	55	2	N	-0-					26
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	21	1	53	2	N	-0-					26
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	16	1	49	2	N	-0-					26
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					26
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	2	N	-0-					26

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 7 RRCID -> 055742 COMPL. DATE 06/26/1973 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

06	270	N	249	-0-	-21	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	9	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 8 RRCID -> 055767 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5453 - 5940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		7	-0-	7	9	7	2			N	-0-					-0-
09	81	N	72	-0-	-9	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 056871 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 5923 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057996 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	44	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	44	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	42	1	1003	2	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 5 RRCID -> 061856 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 6 RRCID -> 061981 COMPL. DATE 01/31/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5750 - 6217

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

06	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		331	-0-	331	652	331	2			Y	-0-					-0-
09	972	N	320	-0-	-652	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 7 RRCID -> 062095 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 6182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 4 RRCID -> 063081 COMPL. DATE 01/24/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6283

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 12 RRCID -> 076215 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5673 - 5705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 13 RRCID -> 076217 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 076989 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5405 - 5805

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 16 RRCID -> 080531 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5563 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	283	-0-	-197	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 3 RRCID -> 092830 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 098826 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5685 - 5831

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 108735 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	560	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

06	660	N	515	-0-	-145	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

06	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

06	480 N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

06	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

06	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

06	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

06	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	543	-0-	-177	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	422	232	2			Y	-0-					-0-
09	612	N	190	-0-	-422	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	481	242	2			Y	-0-					-0-
09	716	N	235	-0-	-481	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

06	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	301	150	2			Y	-0-					-0-
09	422 N	121	-0-	-301	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	INC G-10		5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

06	570	N	53	-0-	-517	-0-	11	1	42	2	N	-0-					-0-
07	372	N	15	-0-	-357	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

06	540 N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

06	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	978	-0-	-372	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	855	-0-	-447	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

06	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

06	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

06	480 N	121	-0-	-359	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

06	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1387	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

06	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 12 RRCID -> 182677 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 5728 - 5911

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 5751

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

06	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

06	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 11 RRCID -> 184114 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5695 - 5912

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

06	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 5938

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

06	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

06	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1696	-0-	-224	-0-	60	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	65	1	1768	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	62	1	1696	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	61	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	-0-					-0-
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 23 RRCID -> 188793 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5681 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

06	240 N	189	-0-	-51	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 6104

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

06	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

06	720 N	628	-0-	-92	-0-	22	1	606	2	N	-0-					-0-
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	22	1	615	2	N	-0-					-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-					-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	949	-0-	-260	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 6006

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	49	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	2	N	-0-					-0-
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	49	1	70	2	N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	47	1	96	2	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

06	180	N	177	-0-	-3	-0-	46	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	49	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	49	1	112	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	47	1	113	2	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	49	1	132	2	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	47	1	97	2	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

06	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	58	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	58	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	60	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	58	1	1396	2	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	532	-0-	-188	-0-	81	1	451	2	N	-0-					-0-
07	775	N	503	-0-	-272	-0-	87	1	416	2	N	-0-					-0-
08	806	N	524	-0-	-282	-0-	87	1	437	2	N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	84	1	294	2	N	-0-					-0-
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	87	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	663	-0-	-87	-0-	79	1	584	2	N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	87	1	573	2	N	-0-					-0-
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	87	1	525	2	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	84	1	592	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

06	630 N	433	-0-	-197	-0-	433 2		N	-0-			-0-
07	837 N	438	-0-	-399	-0-	438 2		N	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	84	1	316	2	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	87	1	327	2	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	87	1	325	2	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	307	2	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	87	1	305	2	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	84	1	293	2	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	76	1	344	2	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	87	1	359	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	84	1	349	2	N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	87	1	289	2	N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	84	1	315	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	49	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	2	N	-0-					-0-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	47	1	997	2	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	84	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	87	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	87	1	1031	2	N	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	84	1	999	2	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1263	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1037	-0-	-433	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

06	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	900 N	259	-0-	-641	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

06	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

06	510	N	349	-0-	-161	-0-	346	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	87	1	470	2	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	93	1	459	2	N	-0-					-0-
08	558	N	448	-0-	-110	-0-	93	1	355	2	N	-0-					-0-
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	90	1	340	2	N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	93	1	380	2	N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	521	-0-	-657	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	60	1	392	2	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	64	1	410	2	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	64	1	396	2	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	62	1	363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1189	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

06	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

06	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	62	1	1184	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	64	1	1257	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	64	1	1222	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	64	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	62	1	1014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

06	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

06	360	N	344	-0-	-16	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	64	1	292	2	N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	64	1	295	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	2	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	62	1	280	2	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	868 N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9701 RRCID -> 210397 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5622 - 6002

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

06	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

06	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	128	1	622	2	N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	132	1	640	2	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	132	1	636	2	N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	128	1	609	2	N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	132	1	622	2	N	-0-					-0-
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	128	1	590	2	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

06	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	190	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	211	1	821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	204	1	756	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	211	1	789	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	204	1	754	2	N	-0-					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					4
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					4
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

06	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	989	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					7
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					7
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					7
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					7
*11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					7

MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

06	330	N	21	-0-	-309	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					5
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					5
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	538	2	4	9	Y	4	4	8			5
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					5
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	2	2	9	Y	2	2	8			5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	495	2	21	9	N	19	19	8			-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	926	-0-	-334	-0-	81	1	845	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	923	-0-	-472	-0-	87	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	923	-0-	-193	-0-	76	1	844	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	-0-					-0-
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	90	1	291	2	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	93	1	288	2	N	-0-					-0-
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	90	1	272	2	N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	93	1	269	2	N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 17 RRCID -> 228907 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5533 - 5952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

06	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	66	1	726	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	71	1	754	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	71	1	746	2	N	-0-					-0-
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	68	1	701	2	N	-0-					-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	71	1	704	2	N	-0-					-0-
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	68	1	660	2	N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

06	90 N	86	-0-	-4	-0-	47	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	46	1	36	2	N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	44	1	34	2	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	50	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	50	1	66	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 234966 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5477 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	2	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	64	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	64	1	232	2	N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	62	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	64	1	179	2	N	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	60	1	137	2	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

06	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			Y	-0-					8
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					8
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					8
09	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			Y	-0-					8
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					8
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					8

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					2
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					2
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					2
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					2

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		285	-0-	285	286	285	2			N	-0-					-0-
09	823	N	537	-0-	-286	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75	1	1242	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	78	1	1235	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	71	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1163	-0-	-157	-0-	65	1	1097	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	67	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	55	1	954	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

06	960	N	575	-0-	-385	-0-	572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	93	1	472	2	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	90	1	441	2	N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	93	1	453	2	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	90	1	427	2	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	2			Y	-0-					5
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-					5
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			Y	-0-					5
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-					5
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					5
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					2
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					2
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					2
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					2

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					4
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					4
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

06	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					14
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					14
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					14
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					14
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					14
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					14

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

06	390 N	243	-0-	-147	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	238	-0-	-422	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

06	510	N	504	-0-	-6	-0-	66	1	438	2	N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	71	1	435	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	446	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	68	1	430	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6268

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EVANS 120 WELL #: 3 RRCID -> 240924 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5842 - 6219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

06	870 N	791	-0-	-79	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

06	690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

06	1530 N	790	-0-	-740	-0-	87	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	631	-0-	-981	-0-	93	1	538	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	914	-0-	-481	-0-	90	1	824	2	N	-0-					-0-
09	780 N	497	-0-	-283	-0-	90	1	407	2	N	-0-					-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

06	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	74	1	321	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	76	1	336	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	327	3	N	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	66	1	37	2	Y	-0-					1
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	71	1	38	2	Y	-0-					1
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	71	1	27	2	Y	-0-					1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	68	1	84	2	Y	-0-					1
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					1
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					1

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	480 N	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	50	-0-	50	110	50	2			Y	-0-					3
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-					3
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					3

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

06	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

06	810 N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	420	N	238	-0-	-182	-0-	236	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	87	1	690	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	93	1	662	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	930	N	711	-0-	-219	-0-	93	1	614	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	90	1	582	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	93	1	538	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	90	1	513	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	85	1	13	2	N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					1
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					1
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					1
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					1
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					1

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

06	90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	2	N	-0-					1
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					1
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					1
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	N	-0-					1
*10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					1
11	420 N	66	-0-	-354	-0-	3	1	63	2	N	-0-					1

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	110	1	370	2	Y	-0-					140
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	127	1	415	2	Y	-0-					140
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	436	2	Y	1					141
						1	9									
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	105	1	395	2	Y	-0-					141
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	96	1	365	2	Y	2					143
						2	9									
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	106	1	355	2	Y	1					144
						1	9									

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	Y	1					19
						1	9									
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					19
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	15	1	65	2	Y	1					20
						1	9									
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	1					21
						1	9									
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	Y	1					22
						1	9									
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	12	1	39	2	Y	1					23
						1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	Y	1					3
							1	9									
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	17	1	100	2	Y	1					4
							1	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	Y	-0-					4
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	79	2	Y	2					6
							2	9									
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	Y	1					7
							1	9									

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	10	2	Y	1					1
							1	9									
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	30	1	57	2	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					2
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	4	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					4

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					1
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					1
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					1
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					1
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	Y	1					2
							1	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	2	Y	-0-					2
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	Y	1					3
							1	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	1					4
							1	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	18	1	70	2	Y	2					6
							2	9									

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	4	2	1	9	Y	1					1
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	41	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	Y	1					1
							1	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	103	2	Y	1					2
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	Y	-0-					2
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	2					4
							2	9									
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	16	1	38	2	Y	1					5
							1	9									

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

06	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	85	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	91	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	Y	-0-					2
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	76	1	204	2	Y	-0-					2
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	2	Y	-0-					2
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	255	2	Y	-0-					2
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	87	1	166	2	Y	-0-					2
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	86	1	201	2	Y	-0-					2

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	2	Y	-0-					23
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					23
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	2	Y	-0-					23
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	75	1	181	2	Y	-0-					23
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	63	1	119	2	Y	-0-					23
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	2	Y	-0-					23

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

06	390	N	336	-0-	-54	-0-	62	1	274	2	Y	-0-					6
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	108	1	289	2	Y	-0-					6
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	74	1	228	2	Y	-0-					6
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	76	1	183	2	Y	-0-					6
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	89	1	170	2	Y	-0-					6
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	98	1	230	2	Y	-0-					6

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 N	453	-0-	-357	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

06	300 N	299	-0-	-1	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					2
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	42	1	114	2	Y	-0-					2
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	60	1	184	2	Y	-0-					2
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	47	1	116	2	Y	-0-					2
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	Y	-0-					2
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	50	1	116	2	Y	-0-					2

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

06	420 N	154	-0-	-266	-0-	37	1	117	2	Y	-0-					12
07	341 N	198	-0-	-143	-0-	45	1	153	2	Y	-0-					12
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	Y	1					13
						1	9									
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	Y	1					14
						1	9									
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	Y	1					15
						1	9									
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	70	1	226	2	Y	1					16
						1	9									

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

06	180 N	172	-0-	-8	-0-	40	1	131	2	Y	1					2
						1	9									
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					2
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	59	1	246	2	Y	1					3
						1	9									
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	28	1	116	2	Y	1					4
						1	9									
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	Y	1					5
						1	9									
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	35	1	111	2	Y	1					6
						1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	56	1	327	2	Y	-0-					2
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	55	1	314	2	Y	1					3
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	52	1	301	2	Y	-0-					3
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	42	1	269	2	Y	1					4
							1	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	48	1	321	2	Y	2					6
							2	9									
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	35	1	201	2	Y	1					7
							1	9									

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	59	1	335	2	Y	-0-					1
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	Y	1					2
							1	9									
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					2
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	51	1	267	2	Y	1					3
							1	9									
10	465	N	199	-0-	-266	-0-	31	1	167	2	Y	1					4
							1	9									
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	40	1	164	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	76	1	439	2	Y	-0-					2
07	558	N	420	-0-	-138	-0-	64	1	355	2	Y	1					3
							1	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	86	1	499	2	Y	-0-					3
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	66	1	414	2	Y	1					4
							1	9									
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	2					7
							2	9									

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					1
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	102	1	461	2	Y	-0-					1
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	105	1	516	2	Y	1					2
							1	9									
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	94	1	453	2	Y	1					3
							1	9									
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	85	1	357	2	Y	1					4
							1	9									
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	90	1	341	2	Y	1					5
							1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	13	1	63	2	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					2
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	2					4
							2	9									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	45	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					1
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	25	1	37	2	Y	1					2
							1	9									
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	2	Y	-0-					2

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	49	1	104	2	Y	-0-					1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	168	2	Y	1					2
							1	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	66	1	126	2	Y	-0-					2
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	76	1	146	2	Y	1					3
							1	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	Y	-0-					3
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	67	1	99	2	Y	-0-					3

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	2	Y	-0-					1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	50	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	Y	-0-					2
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	31	1	163	2	Y	1					3
							1	9									
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	28	1	147	2	Y	1					4
							1	9									
11	300	N	150	-0-	-150	-0-	29	1	119	2	Y	2					6
							2	9									

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	Y	-0-					1
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	107	1	606	2	Y	1					2
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	Y	-0-					2
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	61	1	385	2	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	75	1	504	2	Y	1					4
							1	9									
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	66	1	375	2	Y	1					5
							1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	108	-0-	-222	-0-	33	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	36	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	116	1	283	2	Y	-0-					2
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	420	2	Y	2					4
							2	9									
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	453	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	392	-0-	-178	-0-	70	1	322	2	Y	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	449	2	Y	1					2
							1	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-					2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	Y	1					3
							1	9									
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	459	2	Y	1					4
							1	9									
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	430	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	Y	-0-					1
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	353	2	Y	1					2
							1	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	Y	-0-					2
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	1					3
							1	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	Y	1					4
							1	9									
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	2					6
							2	9									

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1					1
							1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					2
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	70	2	Y	1					3
							1	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	64	2	Y	1					4
							1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	61	1	195	2	Y	1					15
							1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	63	1	192	2	Y	-0-					15
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	Y	1					16
							1	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	51	1	159	2	Y	1					17
							1	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	67	1	228	2	Y	1					18
							1	9									
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	72	1	170	2	Y	1					19
							1	9									

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	26	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	1					2
							1	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	Y	-0-					2
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	46	1	172	2	Y	2					4
							2	9									
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	38	1	128	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	24	1	142	2	Y	-0-					16
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	140	2	Y	1					17
							1	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	Y	1					18
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	Y	-0-					18
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	2					20
							2	9									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	167	2	Y	1					21
							1	9									

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	124	1	340	2	Y	-0-					1
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	132	1	356	2	Y	-0-					2
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	344	2	Y	1					3
							1	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	127	1	375	2	Y	1					4
							1	9									
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	312	2	Y	1					5
							1	9									

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1					3
							1	9									
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	37	2	Y	1					4
							1	9									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	9	1	30	2	Y	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	2	Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	146	2	Y	-0-					2
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	Y	1					3
							1	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	Y	1					4
							1	9									
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	14	1	48	2	Y	1					5
							1	9									
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	43	2	Y	1					6
							1	9									

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

06	210	N	149	-0-	-61	-0-	35	1	113	2	Y	1					15
							1	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					15
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	43	1	133	2	Y	1					16
							1	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	Y	1					17
							1	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	40	1	138	2	Y	1					18
							1	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	34	1	79	2	Y	1					19
							1	9									

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

06	810	N	565	-0-	-245	-0-	102	1	463	2	Y	-0-					1
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	107	1	522	2	Y	1					2
							1	9									
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	98	1	488	2	Y	-0-					2
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	93	1	424	2	Y	1					3
							1	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	99	1	556	2	Y	1					4
							1	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	98	1	463	2	Y	1					5
							1	9									

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	128	1	562	2	N	-0-					21
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	139	1	371	2	N	-0-					21
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	125	1	382	2	N	-0-					21
09	660	N	509	-0-	-151	-0-	149	1	360	2	N	-0-					21
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	92	1	175	2	N	-0-					21
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	132	1	310	2	N	-0-					21

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	4	1	93	2	N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					1
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					1
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					1
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					1

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					1
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					1
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					1

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	68	-0-	-382	-0-	19	1	49	2	N	-0-					22
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	25	1	234	2	N	-0-					22
08	558	N	155	-0-	-403	-0-	14	1	141	2	N	-0-					22
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					22
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-					22
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					22

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	211	-0-	-809	-0-	58	1	153	2	N	-0-					23
07	1240	N	602	-0-	-638	-0-	57	1	545	2	N	-0-					23
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-					23
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	N	-0-					23
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-					23
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	-0-					23

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	26	1	68	2	N	-0-					6
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					6
08	961	N	86	-0-	-875	-0-	8	1	78	2	N	-0-					6
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-					6
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	13	1	146	2	N	-0-					6
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-					6

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	687	-0-	-153	-0-	127	1	560	2	N	-0-					2
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	199	1	534	2	N	-0-					2
08	868	N	509	-0-	-359	-0-	126	1	383	2	N	-0-					2
09	690	N	503	-0-	-187	-0-	147	1	356	2	N	-0-					2
10	744	N	512	-0-	-232	-0-	177	1	335	2	N	-0-					2
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	282	2	N	-0-					2

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1263	-0-	-237	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					21
07	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	53	1	1041	2	N	-0-					21
08	1426	N	669	-0-	-757	-0-	34	1	635	2	N	-0-					21
09	1260	N	820	-0-	-440	-0-	36	1	784	2	N	-0-					21
10	1085	N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-					21
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-					21

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

06	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	961	N	540	-0-	-421	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

06	300	N	269	-0-	-31	-0-	40	1	229	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	38	1	202	2	N	1					2
							1	9									
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	34	1	177	2	N	-0-					2
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	25	1	130	2	N	2					4
							2	9									
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	35	1	140	2	N	1					5
							1	9									

WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

06	840	N	532	-0-	-308	-0-	86	1	446	2	N	-0-					1
07	713	N	490	-0-	-223	-0-	89	1	401	2	N	-0-					1
08	868	N	473	-0-	-395	-0-	81	1	391	2	N	1					2
							1	9									
09	540	N	329	-0-	-211	-0-	58	1	270	2	N	1					3
							1	9									
10	496	N	287	-0-	-209	-0-	54	1	232	2	N	1					4
							1	9									
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	191	2	N	1					5
							1	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					65
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					65
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					65
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					65
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					65
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					65

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. 781880

HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					121
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					121
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					121
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					121
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					121
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			Y	-0-					8
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					8
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					8
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	2			Y	-0-					8
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			Y	-0-					8
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					8

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5172	-0-	-532	-0-	5172	2	N	-0-			-0-
08	5704 X	5151	-0-	-553	-0-	5151	2	N	-0-			-0-
09	5520 X	4908	-0-	-612	-0-	4908	2	N	-0-			-0-
10	5518 X	5003	-0-	-515	-0-	5003	2	N	-0-			-0-
11	5340 X	4678	-0-	-662	-0-	4678	2	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2	N	-0-			-0-
07	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2	N	-0-			-0-
08	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	N	-0-			-0-
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2	N	-0-			-0-
10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-			-0-
*11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
07	2108 X	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
08	2108 X	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	1988	-0-	-292	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1861	-0-	-495	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	1588	-0-	-692	-0-	1588	2			N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-			-0-
09	2820 X	2446	-0-	-374	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
11	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2508	2			N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	4047	-0-	-45	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
09	4140 X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	3752	-0-	-388	-0-	3752	2			N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

06	2310 X	1561	-0-	-749	-0-	92	1	1469	3	N	-0-			187
07	2387 X	1399	-0-	-988	-0-	88	1	1311	3	N	-0-			187
08	1643 X	1488	-0-	-155	-0-	108	1	1380	3	N	-0-			187
09	1590 X	1128	-0-	-462	-0-	97	1	1031	3	N	-0-			187
10	1643 X	1107	-0-	-536	-0-	89	1	1018	3	N	-0-			187
11	1560 X	822	-0-	-738	-0-	52	1	770	3	N	-0-			187

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	3	Y	-0-					86
07	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	82	1	1216	3	Y	-0-					86
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	3	Y	-0-					86
09	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	97	1	1032	3	Y	-0-					86
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	102	1	1160	3	Y	-0-					86
11	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	69	1	1031	3	Y	2					88
						2	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	Y	-0-					3
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	69	1	1024	3	Y	-0-					3
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	3	Y	-0-					3
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	84	1	884	3	Y	-0-					3
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	3	Y	-0-					3
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	61	1	903	3	Y	2					5
						2	9									

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

06	6480 X	4071	-0-	-2409	-0-	239	1	3832	3	N	-0-					201
07	6324 X	4262	-0-	-2062	-0-	268	1	3994	3	N	-0-					201
08	5425 X	4444	-0-	-981	-0-	321	1	4120	3	N	3					204
						3	9									
09	5250 X	3966	-0-	-1284	-0-	342	1	3624	3	N	-0-					204
10	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	326	1	3724	3	N	-0-					204
11	4290 X	3096	-0-	-1194	-0-	195	1	2898	3	N	3					207
						3	9									

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	258	1	4134	3	N	3					215
						3	9									
07	4495 X	3636	-0-	-859	-0-	229	1	3407	3	N	-0-					215
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	435	1	5579	3	N	-0-					215
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	409	1	4328	3	N	11	180	1			46
						12	9									
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	436	1	4985	3	N	4					50
						4	9									
11	5820 X	5260	-0-	-560	-0-	331	1	4926	3	N	3					53
						3	9									

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	N	-0-					187
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	181	151	1			217
						199	9									
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	3					220
						3	9									
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	N	-0-					220
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	45	1	515	3	N	-0-					220
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					220

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC 526444

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1816	-0-	-614	-0-	141	1	1675	2	N	-0-					121
07	2573	X	2547	-0-	-26	-0-	152	1	2395	2	N	-0-					121
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-					121
09	2550	X	2133	-0-	-417	-0-	190	1	1943	2	N	-0-					121
10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	190	1	2013	2	N	-0-					121
11	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					121

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

06	600	X	185	-0-	-415	-0-	14	1	171	2	N	-0-					41
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	201	1	3166	2	N	-0-					41
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	89	1	1229	2	N	-0-					41
09	210	X	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	N	-0-					41
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	280	1	3200	2	N	26					67
							29	9									
*11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	239	1	3766	2	N	-0-					67

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

06	300	X	273	-0-	-27	-0-	21	1	252	2	N	-0-					25
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					25
08	372	X	345	-0-	-27	-0-	23	1	322	2	N	-0-					25
09	360	X	239	-0-	-121	-0-	21	1	218	2	N	-0-					25
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					25
11	360	X	326	-0-	-34	-0-	19	1	307	2	N	-0-					25

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

06	780	N	582	-0-	-198	-0-	45	1	537	2	N	-0-					30
07	3100	N	8889	-0-	5789	5789	513	1	8069	2	N	279					309
							307	9									
08	3100	N	10346	-0-	7246	13035	697	1	9632	2	N	15					324
							17	9									
09	3000	N	4088	-0-	1088	14123	354	1	3734	2	N	-0-					324
10	15380	X	1257	-0-	-14123	-0-	97	1	1107	2	N	48	332	1			40
							53	9									
*11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	293	1	4609	2	N	5					45
							6	9									

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

06	6780	X	2941	-0-	-3839	-0-	229	1	2712	2	N	-0-					102
07	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	333	1	5241	2	N	7					109
							8	9									
08	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	477	1	6597	2	N	-0-					109
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	466	1	4767	2	N	-0-					109
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	536	1	6120	2	N	86					195
							95	9									
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	340	1	5350	2	N	13	188	1			20
							14	9									

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	4993	-0-	-3197	-0-	388	1	4605	2	N	-0-					117
07	7564	X	6915	-0-	-649	-0-	414	1	6501	2	N	-0-					117
08	7564	X	6973	-0-	-591	-0-	470	1	6503	2	N	-0-					117
09	7320	X	3063	-0-	-4257	-0-	3063	2			N	-0-					117
10	7564	X	1026	-0-	-6538	-0-	61	1	964	2	N	1					118
							1	9									
11	6750	X	2929	-0-	-3821	-0-	174	1	2732	2	N	21					139
							23	9									

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	#	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

LECLAIR OPERATING CO., INC. 493400
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 139739 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3702 - 3704

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			53
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			53
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			53
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			53
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			53
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			53

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560

06	510 #	420	-0-	-90	-0-	420	3		N	-0-			32
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			32
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			32
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			32
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			32
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			32

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	158	2	19	9	N	17	179	0			37
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	N	15					52
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17					69
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	15					84
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	16					100
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	183	2	13	9	N	12					112

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

06	570 #	565	-0-	-5	-0-	550	3	15	9	Y	14	44	0			90
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	544	3	57	9	Y	52					142
08	589 #	529	-0-	-60	-0-	511	3	18	9	Y	16					158
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	475	3	20	9	Y	18	51	0			125
10	589 #	571	-0-	-18	-0-	549	3	22	9	Y	20					145
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	459	3	18	9	Y	16					161

BEACH EXPLORATION, INC. 058915

KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

06	570 #	309	-0-	-261	-0-	257	3	52	9	N	47					193
07	589 #	357	-0-	-232	-0-	303	3	54	9	N	49					242
08	589 #	358	-0-	-231	-0-	321	3	37	9	N	34	163	1			113
09	540 #	494	-0-	-46	-0-	446	3	48	9	N	44					157
10	403 #	308	-0-	-95	-0-	284	3	24	9	N	22					179
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					179

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 7290

06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					179
07	155 #	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					179
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	9	Y	1					180
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					180
*10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					180
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					180

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 8018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743

06	150	#	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

06	90	#	60	-0-	-30	-0-	57	3	3	9	Y	3					14
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	59	3	10	9	Y	9					23
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					25
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5	1	8			29
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	3	3	9	Y	3					32
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	Y	2					34

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113

06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	6					61
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					66
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3					69
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

JM COX RESOURCES, L.P. 433075

MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	120 #	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

06	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM - DALLAS, INC. 486615

SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652

ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

06	26340	32922	-0-	6582	43495	32600	3	322	9	N	293	252	1			139
07	27218	34638	-0-	7420	50915	34345	3	293	9	N	266	294	1			111
08	27218	28653	-0-	1435	52350	28515	3	138	9	N	125	172	1			64
09	26340	29954	-0-	3614	55964	29750	3	204	9	N	185	207	1			42
*10	27218	25821	-0-	-1397	54567	25677	3	144	9	N	131	139	1			34
*11	26340	17899	-0-	-8441	46126	17742	3	157	9	N	143	107	1			70

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

STOUT "D" WELL #: 1 RRCID -> 202459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7555 - 8202

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STOUT "D" WELL #: 2 RRCID -> 202461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7525 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2012 - P&A

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

06	1470 #	1441	-0-	-29	-0-	1441	3		N	-0-			33
07	1519 #	1437	-0-	-82	-0-	1437	3		N	-0-			33
08	1519 #	1305	-0-	-214	-0-	1305	3		N	-0-			33
09	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			33
10	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			33
*11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			33

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			Y	-0-					29
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-					29
08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			Y	-0-					29
09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-					29
*10	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			Y	-0-					29
*11	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			Y	-0-					29

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			Y	-0-					7
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			Y	-0-					7
08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					7
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					7
*10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			Y	-0-					7
11	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			Y	-0-					7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CODY ENERGY LLC 164455
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	8	1			10
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	Y	9					19
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	2	10	9	Y	9	8	1			20
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	11	1			10
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	Y	11					21
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	19	1			7

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	6	1			4
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	390	N	193	-0-	-197	-0-	191	2	2	9	Y	2					4
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					6
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2					4
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2					6
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	7	1			3
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	Y	2					4
*10	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2					6
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2					4
*10	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2					6
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	Y	2					4
*10	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	2					6
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4					4

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	Y	1					6
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					2

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4	7	1			11
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	Y	4	7	1			8
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	138	2	4	9	Y	4					9
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2	6	1			5
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	104	2	2	9	Y	2					7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	4	1			2
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	2	8	9	Y	7	4	1			5
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	5	1			2
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					4
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					6
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5	6	1			5

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	Y	4	6	1			10
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	Y	4	6	1			8
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	6	1			5
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	Y	4					9
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	6	1			5
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					7

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			9
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4	6	1			7
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4	6	1			5
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					8
*10	124	N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	Y	3	6	1			5
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					7

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	2	1			2
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	Y	4	2	1			4
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					7
*10	155	N	142	-0-	-13	-0-	139	2	3	9	Y	3	5	1			5
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	95	2	2	9	Y	2					7

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	7	1			11
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	Y	4	7	1			8
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	7	1			5
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	4					9
*10	155	N	117	-0-	-38	-0-	115	2	2	9	Y	2	6	1			5
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	Y	2					7

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	170	2	9	9	Y	8	7	1			14
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	Y	11	9	1			16
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10	13	1			13
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	Y	8					21
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	4	15	1			10
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	4					14

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

06	810	N	658	-0-	-152	-0-	657	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	598	2	2	9	Y	2					4
*10	961	N	694	-0-	-267	-0-	692	2	2	9	Y	2					6
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4	5	1			5

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					1
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	225	2	8	9	Y	7					7

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					40
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					40
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	35	1			5
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9					14
*10	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	2	3	9	Y	3					17
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	831	2	12	9	Y	11					28

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					3
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					3
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	109	2	10	9	Y	9					9

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	2	14	9	Y	13	7	1			10
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	177	2	3	9	Y	3	9	1			4
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	194	2	3	9	Y	3					7
*10	279	N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	Y	2					9
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	Y	5	8	1			6

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5					27
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	171	2	3	9	Y	3					30
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-	26	1			4
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	187	2	9	9	Y	8					12
*10	186	N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1	9	Y	1					13
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					13

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	137	2	3	9	Y	3					14
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	8	1			6
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					6
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			2
*10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					2
*11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-	2	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	Y	3					8
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					9
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	7	1			2
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	Y	1					3
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					5
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					6

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					2
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16	9	1			9

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					24
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4					28
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	25	1			3
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7					10
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	270	2	8	9	Y	7					17
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15					32

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5					5
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	4	1			11

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			6
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2	7	1			1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4					5
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	3	1			4
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2	2	1			4
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3	3	1			4

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	2	1			5
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2	6	1			1
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	171	2	4	9	Y	4					5
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1			4
*10	279	N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1			3

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	4	9	Y	4					4
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	1			4
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			4
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	3	1			3

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3	4	1			5
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	156	2	12	9	Y	11					12
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	188	2	11	9	Y	10	9	1			13
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8	8	1			13
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	28	2	4	9	Y	4	10	1			7

PHLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-	1	1			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	1	1			2

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

06	420	N	340	-0-	-80	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	298	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	293	2	23	9	Y	21	12	1			11
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-	11	1			-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	251	2	4	9	Y	4	1	1			3

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

06	780	N	717	-0-	-63	-0-	715	2	2	9	Y	2	3	1			4
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					1
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	1	1			4

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					5
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	4	1			1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
*10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					1
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					1

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	Y	21					92
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	227	2	13	9	Y	12					104
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1	79	1			26
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	260	2	25	9	Y	23					49
*10	248	N	79	-0-	-169	-0-	51	2	28	9	Y	25					74
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	82	2	34	9	Y	31					105

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 5115 RRCID -> 244608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7231 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					24
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					24
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	21	1			3
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	599	2	2	9	Y	2					5
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					8
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	Y	11					19

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2					97
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					98
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	Y	2					100
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					105
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5					110
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					110

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			4
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			4
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "67" WELL #: 2 RRCID -> 212270 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7188 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	838	2	34	9	Y	31	23	1			32
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	893	2	47	9	Y	43	57	1			18
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	943	2	46	9	Y	42	29	1			31
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34	52	1			13
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50	9	Y	45	30	1	1	8	27
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					27

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2291	2	83	9	N	75	174	1			95
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2208	2	79	9	N	72					167
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2127	2	76	9	N	69	173	1	4	8	59
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2024	2	77	9	N	70					129
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2046	2	85	9	N	77	6	8			200
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					200

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					197
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	174	1			23
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					23
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					23
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					23
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					23

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	8	1			8
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	Y	7	7	1			8
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	7
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6					61
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	Y	9					70
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4					74
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					81
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	Y	10					91
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					91

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	640	2	20	9	Y	18					36
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	725	2	19	9	Y	17	32	1			21
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	Y	7					28
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	515	2	12	9	Y	11	24	1			15
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	Y	18	22	1			11
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	959	2	26	9	Y	24	18	1			22
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1044	2	23	9	Y	21	32	1			11
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	953	2	28	9	Y	25	19	1			17
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	Y	19	13	1			23
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	2	21	9	Y	19	34	1			8
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	Y	11					23
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11	20	1			14
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	2	8	9	Y	7					21
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	2	9	9	Y	8	18	1			11
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	Y	10	14	1			7
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	611	2	32	9	Y	29	34	1			9
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	579	2	33	9	Y	30	22	1			17
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	577	2	32	9	Y	29	33	1			13
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	23	1			19
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	574	2	35	9	Y	32	33	1			18
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					18

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	273	2	26	9	Y	24					50
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16	38	1			28
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	261	2	19	9	Y	17					45
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	237	2	13	9	Y	12	34	1			23
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	Y	18	26	1			15
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	Y	22	26	1			7
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1174	2	25	9	Y	23	17	1			13
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1166	2	25	9	Y	23	26	1			10
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	Y	20	17	1			13
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13	18	1			8
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	566	2	156	9	Y	142	126	1			67
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	573	2	158	9	Y	144	174	1	1	8	36
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	549	2	153	9	Y	139	120	1	1	8	54
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	501	2	145	9	Y	132	110	1			76
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	492	2	161	9	Y	146	122	1	2	8	98
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					98

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	Y	18	14	1			16
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	2	24	9	Y	22	29	1			9
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	Y	20	14	1			15
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	985	2	23	9	Y	21	29	1			7
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	15	1			13
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7					15
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	253	2	8	9	Y	7	13	1			9
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					14
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	12	1			7
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	9	1			5
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9	5	1			12
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	2	11	9	Y	10	15	1			7
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	508	2	15	9	Y	14	10	1			11
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	2	8	9	Y	7	14	1			4
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	Y	6	9	1			4
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	Y	8					12
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1			12
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					12

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	2	17	9	Y	15	16	1			5
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	2	15	9	Y	14	10	1			9
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	289	2	15	9	Y	14	17	1			6
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	Y	12	11	1			7
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	20	1			19
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					19

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	36	1			28
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	Y	23	27	1			24
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	Y	24	33	1			15
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	Y	23					38
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	981	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	41
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					41

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	Y	3					14
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	2	4	9	Y	4					18
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3					21
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3					24
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	Y	7	2	8			29
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					29

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1748	2	57	9	Y	52	46	1			25
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1770	2	54	9	Y	49	61	1			13
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1694	2	57	9	Y	52	44	1	1	8	20
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	Y	45	37	1			28
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	42	1	1	8	36
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					36

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1166	2	40	9	Y	36	33	1			17
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1222	2	44	9	Y	40	47	1			10
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1169	2	41	9	Y	37	32	1			15
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1068	2	40	9	Y	36	31	1			20
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1049	2	44	9	Y	40	34	1			26
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					26

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	692	2	45	9	Y	41	36	1			19
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	Y	42	51	1			10
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	670	2	43	9	Y	39	34	1			15
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	Y	40	33	1			22
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	602	2	46	9	Y	42	36	1			28
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					28

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	606	2	53	9	Y	48	16	1			44
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	646	2	57	9	Y	52	59	1			37
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	646	2	61	9	Y	55	70	1			22
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	598	2	57	9	Y	52	28	1			46
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	Y	61	38	1	5	8	64
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					64

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	Y	11	14	1			12
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	Y	11	13	1			10
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10	14	1			6
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	2	12	9	Y	11					17
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	Y	11	13	1			15
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1487	2	446	9	Y	405	430	1			124
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1492	2	415	9	Y	377	265	1	1	8	235
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1476	2	410	9	Y	373	452	1	1	8	155
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1437	2	318	9	Y	289	287	1	1	8	156
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1729	2	343	9	Y	312	274	1			194
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					194

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2					7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	Y	2					9
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					10
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2					12
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4	1	8			15
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					15

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	5	1			4
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4					6
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3					14
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					18
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3					21
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					24
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	Y	7	2	8			29
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					29

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					9
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7	8	1			8
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	Y	4					12
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	Y	5	9	1			8
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					2
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					49
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4					53
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8					61
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7					68
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	N	4					72
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					72

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	Y	16	21	1			11
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	Y	15					26
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1363	2	14	9	Y	13	21	1			18
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11	21	1			8
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	1	8			18
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					18

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7	8	1			2
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7	5	1			4
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	Y	6	7	1			3
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	527	2	21	9	Y	19	17	1			9
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	Y	15	19	1			5
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	Y	18	16	1			7
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	2	14	9	Y	13	10	1			10
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	Y	15	12	1			13
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					13

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	2	3	9	Y	3					31
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	Y	4					35
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					37
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	Y	4					41
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	Y	5					46
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					46

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5	7	1			5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	5	1			5
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1			5
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	4
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2393	-0-	-427	-0-	2372	2	21	9	Y	19	18	1			17
07	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	2495	2	23	9	Y	21	18	1			20
08	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2456	2	23	9	Y	21	17	1	1	8	23
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	2	22	9	Y	20	34	1			9
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	Y	22	18	1	3	8	10
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	615	2	48	9	Y	44	31	1			45
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	591	2	46	9	Y	42	55	1			32
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	591	2	50	9	Y	45	58	1			19
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	291	2	19	9	Y	17	19	1			17
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	8
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4					15
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3					18
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3					21
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3					24
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8	2	8			30
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					30

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	19966	2	163	9	Y	148	97	1			51
08	35340	X	30312	-0-	-5028	-0-	30128	2	184	9	Y	167	61	1			157
09	34200	X	26169	-0-	-8031	-0-	26038	2	131	9	Y	119	201	1			75
10	35340	X	24669	-0-	-10671	-0-	24518	2	151	9	Y	137	140	1			72
11	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					72

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

*08	0		988	-0-	988	988	988	2			Y	-0-					-0-
*09	0	W	23506	-0-	23506	24494	23379	2	127	9	Y	115					115
*10	68152	X	43658	-0-	-24494	-0-	43585	2	73	9	Y	66	149	1			32
11	35880	X	NO RPT	-0-	-35880	-0-					Y	NO RPT					32

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1113	2	19	9	N	17	26	1			13
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1203	2	25	9	N	23					36
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	911	2	15	9	N	14	28	1			22
09	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					22
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1461	2	24	9	N	22	16	1			28
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23	9	N	21	24	1			25

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 6906

06	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1570	2	24	9	Y	22	18	1			24
07	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1586	2	22	9	Y	20	18	1			26
08	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1529	2	25	9	Y	23	18	1			31
09	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	1301	2	14	9	Y	13	18	1			26
10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1492	2	29	9	Y	26	36	1			16
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1300	2	29	9	Y	26	18	1			24

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 082581 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4215 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	26					48
							29	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	21					69
							23	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	17	67	1			19
							19	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	21					40
							23	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	3	25	1			18
							3	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	3					21
							3	9									

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
MAYO, EDDIE 536900
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
NICHOLS,EDWIN S EXPLORATIONS INC 610207
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	992 #	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	960 #	784	-0-	-176	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*10	1054 #	679	-0-	-375	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	412	1	2376	2	Y	7					23
						8	9									
07	2751 R	2751	-0-	-0-	-0-	368	1	2372	2	Y	10					33
						11	9									
08	3100 #	2707	-0-	-393	-0-	406	1	2286	2	Y	14					47
						15	9									
09	3000 #	2500	-0-	-500	-0-	357	1	2131	2	Y	11	43	1			15
						12	9									
10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	289	1	2354	2	Y	24					39
						26	9									
11	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					39

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	3855	-0-	3855	11733	569	1	3286	2	Y	-0-					8
07	INC G-10	3896	-0-	3896	15629	524	1	3372	2	Y	-0-					8
08	INC G-10	3896	-0-	3896	19525	587	1	3300	2	Y	8					16
						9	9									
09	INC G-10	3605	-0-	3605	23130	516	1	3077	2	Y	11	15	1			12
						12	9									
10	26730 R	3600	-0-	-23130	-0-	391	1	3185	2	Y	22					34
						24	9									
11	3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					34

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

06	INC G-10	111	-0-	111	384	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	77	-0-	77	461	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	15	-0-	15	476	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					-0-
10	476 R	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	103	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	775 #	608	-0-	-167	-0-	82	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	930 #	724	-0-	-206	-0-	109	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	153	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	117	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

06	840 #	727	-0-	-113	-0-	106	1	613	2	Y	7					23
						8	9									
07	899 #	606	-0-	-293	-0-	80	1	516	2	Y	9					32
						10	9									
08	775 #	641	-0-	-134	-0-	97	1	544	2	Y	-0-					32
09	720 #	610	-0-	-110	-0-	88	1	522	2	Y	-0-	30	1			2
10	806 R	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	Y	-0-					2
11	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950 #	1764	-0-	-186	-0-	259	1	1496	2	Y	8					24
						9	9									
07	2170 #	1978	-0-	-192	-0-	265	1	1702	2	Y	10					34
						11	9									
08	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	324	1	1824	2	Y	-0-					34
09	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	299	1	1780	2	Y	-0-	31	1			3
10	1984 #	1878	-0-	-106	-0-	205	1	1673	2	Y	-0-					3
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

06	1260 #	1116	-0-	-144	-0-	9	1	1029	2	N	71					186
						78	9									
07	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	9	1	1010	2	N	75	174	1			87
						83	9									
08	1240 #	1067	-0-	-173	-0-	9	1	1002	2	N	51					138
						56	9									
09	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	10	1	1141	2	N	51	157	1			32
						56	9									
10	1178 #	1116	-0-	-62	-0-	10	1	1100	2	N	5					37
						6	9									
*11	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	10	1	1129	2	N	71					108
						78	9									

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

06	1110 #	1000	-0-	-110	-0-	9	1	991	2	N	-0-					81
07	1116 #	1013	-0-	-103	-0-	9	1	1004	2	N	-0-					81
08	1085 #	1023	-0-	-62	-0-	9	1	1014	2	N	-0-					81
09	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1090	2	N	-0-					81
10	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	10	1	1098	2	N	-0-					81
*11	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	10	1	1093	2	N	-0-					81

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

06	210 #	204	-0-	-6	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	N	-0-					10
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10
09	210 #	207	-0-	-3	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	2	N	-0-					10
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	2	1	202	2	N	-0-					10

J & J SERVICES COMPANY 427662
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

06	840 #	614	-0-	-226	-0-	606	2	8	9	Y	7					12
07	837 #	624	-0-	-213	-0-	617	2	7	9	Y	6	11	1			7
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	788	2	20	9	Y	18	19	1			6
09	848 R	848	-0-	-0-	-0-	831	2	17	9	Y	15	12	1			9
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	Y	15	11	1			13
*11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	846	2	18	9	Y	16	23	1			6

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

06	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

06	720 #	120	-0-	-600	-0-	120	2			N	-0-					118
07	744 #	85	-0-	-659	-0-	85	2			N	-0-					118
08	744 #	104	-0-	-640	-0-	104	2			N	-0-					118
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					118
10	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					118
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					118

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXEL (PENNSYLVANIAN)          //CONT.//   89134 750   ASSOCIATED              49B                                CNTY: UPTON
  BUSTAMANTE OIL COMPANY         //CONT.// 112685
    UPTON -K- FEE                     WELL #:    2    RRCID -> 054329  COMPL. DATE 03/25/1963  TOTAL DEPTH  9800 PERF. 9457 -  9560
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.          216378
    MCELROY RANCH CO. "H"             WELL #:    8 U  RRCID -> 156462  COMPL. DATE 08/01/1963  TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.            251726
    TXL "AE"                          WELL #:    1 U  RRCID -> 047620  COMPL. DATE 04/21/1954  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TXL "31"                          WELL #:    1    RRCID -> 114763  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 -  9459
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      480 #       448     -0-         -32          -0-         448  3                N       -0-                                -0-
 07      496 #       481     -0-         -15          -0-         481  3                N       -0-                                -0-
 08      496 #       493     -0-          -3          -0-         493  3                N       -0-                                -0-
 09      450 #       402     -0-         -48          -0-         402  3                N       -0-                                -0-
 10      496 #       490     -0-          -6          -0-         490  3                N       -0-                                -0-
*11      504 R       504     -0-        -0-           -0-         504  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXON (FUSSELMAN GAS)                       89193 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                           CNTY: REAGAN
  PIONEER NATURAL RES. USA, INC.            665748
    UNIVERSITY "AA"                   WELL #:    1T   RRCID -> 265635  COMPL. DATE 09/01/2011  TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 -  9986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06     1650 N       860     -0-        -790          -0-          84  1      676  3    N        91      121  1       1  8        22
                                                                 100  9
 07      651 N       552     -0-         -99          -0-          87  1      362  3    N        94       64  1       1  8        51
                                                                 103  9
 08      682 N       161     -0-        -521          -0-          87  1       21  3    N        48       75  1                 24
                                                                  53  9
 09      870 N       646     -0-        -224          -0-          84  1      490  3    N        65       61  1                 28
                                                                  72  9
 10      625 N       625     -0-        -0-           -0-          87  1      505  3    N        30       48  1                 10
                                                                  33  9
*11      575 N       575     -0-        -0-           -0-          84  1      463  3    N        25       20  1                 15
                                                                  28  9
```

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	899 N	472	-0-	-427	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	810 N	442	-0-	-368	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

06	690 #	477	-0-	-213	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	713 #	475	-0-	-238	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	651 #	447	-0-	-204	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09	630 #	432	-0-	-198	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
11	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1085 #	971	-0-	-114	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	1050 #	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

06	750 #	532	-0-	-218	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	682 #	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	682 #	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	660 #	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	651 #	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

06	1230 #	899	-0-	-331	-0-	814	3	85	9	N	77	179	1			272
07	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1457	3	85	9	N	77					349
08	1271 #	1160	-0-	-111	-0-	1084	3	76	9	N	69	179	1			239
09	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1155	3	97	9	N	88					327
10	1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1101	3	83	9	N	75	178	1			224
11	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1350	3	86	9	N	78					302

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

06	330 #	159	-0-	-171	-0-	125	3	34	9	Y	31	22	1			25
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	Y	35	43	1			17
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	200	3	35	9	Y	32	22	1			27
09	DLQ G-10	245	-0-	245	245	213	3	32	9	Y	29	44	1			12
10	483 R	238	-0-	-245	-0-	203	3	35	9	Y	32	22	1			22
*11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	249	3	69	9	Y	63	22	1			63

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					168
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					168
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					50
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					50
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					50
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					50

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1243	-0-	-197	-0-	31	1	1210	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	29	1	1172	2	N	-0-					38
08	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	29	1	1152	2	N	-0-					38
09	1230	X	69	-0-	-1161	-0-	2	1	67	2	N	-0-					38
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					38
11	1230	X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-					38

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	632	-0-	-118	-0-	14	1	546	2	N	65	4	8			127
							72	9									
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	8	1	331	2	N	43	6	8			164
							47	9									
08	155	X	35	-0-	-120	-0-	1	1	26	2	N	7	4	8			167
							8	9									
09	630	X	251	-0-	-379	-0-	6	1	225	2	N	18	1	8			184
							20	9									
10	651	X	395	-0-	-256	-0-	378	2	17	9	N	15	5	8			194
11	630	X	496	-0-	-134	-0-	459	2	37	9	N	34	34	8			194

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

06	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

06	330	N	214	-0-	-116	B	-0-	214	3		N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-

NEWMAN CUBED, INC. 607394
SHANNON ESTATE -P- WELL #: 1 RRCID -> 019346 COMPL. DATE 01/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1709 - 1713

06	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2		N	-0-					66
07	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2		N	-0-					66
08	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2		N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1109	-0-	-31	B	-0-	1109	2		N	-0-					66
10	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2		N	-0-					66
11	1080	N	937	-0-	-143	B	-0-	937	2		N	-0-					66

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. //CONT.// 607394
SHANNON ESTATE -T- WELL #: 1 RRCID -> 019347 COMPL. DATE 11/05/1955 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 1640 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	720	N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 036017 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	717	-0-	-63 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	550	-0-	-200 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855

06	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	437	-0-	-103 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1699	-0-	-491	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-
07	3017	X	3007	-0-	-10	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL (STRAWN) //CONT.// 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					59
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					60
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1					61
*11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					62

HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					24
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210 #	14533	-0-	-677	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
07	15717 #	12241	-0-	-3476	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
08	15717 #	14986	-0-	-731	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
09	14670 #	14035	-0-	-635	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
10	15159 #	14744	-0-	-415	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	14520 #	11438	-0-	-3082	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 N	716	-0-	-64	-0-	698	2	18	9	Y	16					69
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	Y	12	61	1			20
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	747	2	13	9	Y	12					32
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13					45
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	Y	13					58
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	Y	13					71

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	Y	16					69
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	560	2	13	9	Y	12	61	1			20
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	635	2	13	9	Y	12					32
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13					45
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	Y	13					58
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	592	2	14	9	Y	13					71

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

06	53400	X	24411	-0-	-28989	-0-	24404	3	7	9	N	6					45
07	49848	X	33362	-0-	-16486	-0-	33285	3	77	9	N	70	86	1			29
08	49848	X	30246	-0-	-19602	-0-	30171	3	75	9	N	68	63	1			34
09	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	60753	3	79	9	N	72	87	1			19
10	53201	X	53201	-0-	-0-	-0-	53117	3	84	9	N	76	75	1			20
11	32280	X	21972	-0-	-10308	-0-	21972	3			N	-0-					20

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

06	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	1209	#	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
11	1170	#	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

06	870	#	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	899	#	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	899	#	632	-0-	-267	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	810	#	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010 #	1973	-0-	-37	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	1318	-0-	-759	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	6245	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
10	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*11	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	671	-0-	671	3002	671	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2891	-0-	2891	5893	2891	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2360	-0-	2360	8253	2359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	2934	-0-	2934	11187	2934	2			N	-0-					-0-
*10	20896	6246	-0-	-14650	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*11	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	231	-0-	231	1117	231	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	654	-0-	654	1771	646	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	14B2 EXT	239	-0-	239	2010	238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	191	-0-	191	2201	177	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	14B2 EXT	284	-0-	284	2485	284	2			N	-0-					-0-
*11	2992 R	507	-0-	-2485	-0-	507	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

06	1080 N	1015	-0-	-65	B	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-
07	1178 N	1125	-0-	-53	B	-0-	1125	2			Y	-0-				-0-
08	1085 N	936	-0-	-149	B	-0-	936	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			Y	-0-				-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			Y	-0-				-0-
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

06	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	55	2	8	9	Y	7				17
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	67	2	7	9	Y	6				23
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	50	2	6	9	Y	5	25	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	59	2	8	9	Y	7				10
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	59	2	8	9	Y	7				17
11	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	48	2	4	9	Y	4				21

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

06	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-				56
07	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-				56
08	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88	2			N	-0-				56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				56
10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-				56
*11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				56

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1350	-0-	-300	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1283	-0-	-337	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIN, T. A. 388787
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

06	3150	X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2			N	-0-					8
07	3255	X	1964	-0-	-1291	-0-	1964	2			N	-0-					8
08	3255	X	2154	-0-	-1101	-0-	2154	2			N	-0-					8
09	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-					8
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					8
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					10
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	2			N	-0-					10
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					10
09	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	1128	2			N	-0-					10
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					10
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	2			N	-0-					21
07	651	N	215	-0-	-436	-0-	215	2			N	-0-					21
08	527	N	125	-0-	-402	-0-	125	2			N	-0-					21
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					21
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					21
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

06	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	30	1	4607	2	N	-0-					60
07	INC G-10		4213	-0-	4213	4213	31	1	4182	2	N	-0-					60
08	INC G-10		3161	-0-	3161	7374	31	1	3130	2	N	-0-					60
09	11469	X	4095	-0-	-7374	-0-	30	1	4065	2	N	-0-					60
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	2	N	-0-					60
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	5013	2	N	-0-					60

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					220
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					220
*08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-	179	0			41
09	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	1298	3			N	-0-					31
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					31
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					31

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					85
*07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					85
*08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					85
*09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					85
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					79

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611

BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2795	3	9	9	Y	8					12
07	2697 N	2347	-0-	-350	-0-	2330	3	17	9	Y	15					27
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2742	3	12	9	Y	11					38
09	2610 N	2368	-0-	-242	-0-	2366	3	2	9	Y	2					40
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					40
11	2610 N	2604	-0-	-6	-0-	2591	3	13	9	Y	12					52

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

06	600 N	437	-0-	-163	-0-	436	3	1	9	Y	1					2
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	413	3	3	9	Y	3					5
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2					7
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					7
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					7
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3					10

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			125
07	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3		N	-0-			125
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			125
09	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	1479	3		N	-0-			125
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			125
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			125

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
08	899 N	497	-0-	-402	-0-	497	3		Y	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3		Y	-0-			-0-
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
*11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

06	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

06	120 N	117	-0-	-3	-0-	114	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

06	3360 X	2721	-0-	-639	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
08	3658 X	2984	-0-	-674	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3037	-0-	-503	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
10	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
11	3240 X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

06	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
07	2108 X	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
08	2170 X	1639	-0-	-531	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
09	2100 X	1989	-0-	-111	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
10	2170 X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
08	961 N	756	-0-	-205	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
08	2759 X	2563	-0-	-196	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
09	2670 X	2357	-0-	-313	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
10	2728 X	2489	-0-	-239	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
11	2640 X	2225	-0-	-415	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

06	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1232	-0-	-538	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

06	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

06	1380 N	858	-0-	-522	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
07	1395 N	546	-0-	-849	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
*11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	515	-0-	-539	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

06	3090	X	2452	-0-	-638	-0-	2448	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	2883	X	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1829	-0-	-1054	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2257	-0-	-471	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3746	-0-	746	746	3746	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
*11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8314 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
09	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

06	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2267	-0-	-337	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
11	2520 N	2267	-0-	-253	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3347	-0-	247	247	3347	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	4112	-0-	1112	1359	4112	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3396	-0-	296	1655	3396	3			N	-0-					-0-
*11	5443 X	3788	-0-	-1655	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

06	2460 X	1974	-0-	-486	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
07	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	2695	3	55	9	Y	50	4	1			46
08	2542 N	2082	-0-	-460	-0-	2034	3	48	9	Y	44	45	1			45
09	1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1688	3	66	9	Y	60	49	1			56
10	2759 N	2697	-0-	-62	-0-	2617	3	80	9	Y	73	68	1			61
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2349	3	88	9	Y	80	71	1			70

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	379	-0-	-241	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
09	1170 N	712	-0-	-458	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	580	-0-	-140	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

06	2130 N	1888	-0-	-242	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1632	-0-	-414	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
08	2294 N	2031	-0-	-263	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	1890 N	1600	-0-	-290	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	663	-0-	-207	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2432	-0-	-141	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1801	-0-	-539	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

06	870 X	757	-0-	-113	-0-	738	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
10	806 N	567	-0-	-239	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

06	2040 X	1609	-0-	-431	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
10	2108 X	1550	-0-	-558	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*11	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	833	-0-	-221	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	806 N	333	-0-	-473	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1SW RRCID -> 157685 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1230 - 1600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1061	-0-	-675	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	620 N	385	-0-	-235	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	961 N	718	-0-	-243	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	840 N	368	-0-	-472	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	810 N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2434	-0-	-116	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	889	-0-	-221	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	366	-0-	-502	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3780 X	3348	-0-	-432	-0-	3232 3	116 9	Y	105	67 1	43 8	62
07	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	3180 3		Y	-0-	62 1		-0-
08	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	3330 3		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3035 3		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	3093 3		Y	-0-			-0-
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1548 3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422 3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1363 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

06	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	1790 3		Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		Y	-0-			-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		Y	-0-			-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		Y	-0-			-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		Y	-0-			-0-
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-			-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1291 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

06	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264 3		N	-0-			-0-
08	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
10	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	2415	-0-	-945	-0-	2415 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

06	1860 X	1694	-0-	-166	-0-	1694 3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	1646 3	25 9	Y	23	2 1		21
08	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1728 3	23 9	Y	21	21 1		21
09	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1561 3	31 9	Y	28	23 1		26
10	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1635 3	35 9	Y	32	31 1		27
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1495 3	39 9	Y	35	32 1		30

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
*11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

06	2040 X	1943	-0-	-97	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
11	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1770 N	1615	-0-	-155	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
07	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
09	2250 N	1957	-0-	-293	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
10	2294 N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	1884	-0-	-366	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1293	3	34	9	Y	31	33	1			30
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-	30	1			-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
07	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
09	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3		N	-0-			-0-
07	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4262	3		N	-0-			-0-
08	4495 X	3233	-0-	-1262	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
09	4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
10	4495 X	2875	-0-	-1620	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
11	4350 X	2526	-0-	-1824	-0-	2526	3		N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	3		N	-0-			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					17
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					17
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					17
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					17
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					17

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					109
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					109
08	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	2			N	-0-					109
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					109
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					109
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					109

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					37
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					37
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					37
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					37
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					37
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					37

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					177
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					177
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					177
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					177
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					177
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					177

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101

06	660	N	307	-0-	-353	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

06	300	N	253	-0-	-47	-0-	251	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

06	720	N	108	-0-	-612	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	775	N	129	-0-	-646	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	548	2	15	9	N	14					103
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	531	2	4	9	N	4					107
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9	116	1			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

*04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-	139	7			-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1150	2	1	9	N	1					23
07	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	4	2	4	9	N	4					27
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					30
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9					39
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					44
11	2340	N	1079	-0-	-1261	-0-	1066	2	13	9	N	12					56

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	712	2	2	9	N	2					133
07	744	N	24	-0-	-720	-0-	12	2	12	9	N	11					144
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					144
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					144
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144
11	1410	N	612	-0-	-798	-0-	611	2	1	9	N	1					145

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	762	2	3	9	N	3					100
07	775	N	8	-0-	-767	-0-	4	2	4	9	N	4					104
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					104
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	761	2	4	9	N	4					108
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					110
11	1530	N	461	-0-	-1069	-0-	461	2			N	-0-					110

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					41
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					41
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					41
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	10662	-0-	-3288	-0-	10563	2	99	9	N	90					116
07	11501	X	9754	-0-	-1747	-0-	9754	2			N	-0-					116
08	11098	X	8888	-0-	-2210	-0-	8851	2	37	9	N	34					150
09	10740	X	5424	-0-	-5316	-0-	5424	2			N	-0-					150
10	11005	X	8107	-0-	-2898	-0-	8107	2			N	-0-					150
11	10650	X	5592	-0-	-5058	-0-	5528	2	64	9	N	58	182	1			26

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					159
07	1643	X	749	-0-	-894	-0-	749	2			N	-0-					159
08	1643	X	1388	-0-	-255	-0-	1386	2	2	9	N	2					161
09	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1206	2			N	-0-					161
10	1550	X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					161
11	1500	X	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-					161

UNIVERSITY 54 (CANYON) //CONT.// 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "53-18" WELL #: 1 RRCID -> 253963 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7108 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1	102	6	-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 265352 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 2208 - 2267

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	52				N	NO RPT			-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			98
07	775 N	378	-0-	-397	-0-	378	2		N	-0-			98
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2		N	-0-			98
09	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	2		N	-0-			98
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			98
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2		N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	870 N	643	-0-	-227	-0-	643	2		N	-0-			-0-
07	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	651 N	209	-0-	-442	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	2	2	9	Y	2					5
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	861	2	3	9	Y	3					5
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5					10
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	Y	12					22
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	2	12	9	Y	11					33

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	450	N	431	-0-	-19	-0-	430	2	1	9	Y	1					3
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	609	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	520	2	1	9	Y	1					2
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					5
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					5
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					5

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					2
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	Y	1					1
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	100	1	230	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	118	1	265	2	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	111	1	244	2	N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					238
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					238
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					238
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					238
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	42	3	8			277

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	#	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	1147	#	804	-0-	-343	-0-	798	3	6	9	Y	5	3	1			2
08	1147	#	854	-0-	-293	-0-	846	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	DLQ G-10		703	-0-	703	703	697	3	6	9	Y	5	3	1			4
10	DLQ G-10		783	-0-	783	1486	777	3	6	9	Y	5	6	1			3
*11	1887	R	401	-0-	-1486	-0-	394	3	7	9	Y	6	5	1			4

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					160
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					160
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					160
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					160
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					160
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					160

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	234	-0-	-456	-0-	234	3			N	-0-					69
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-					69
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					69
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					69
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					69
11	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	3			N	-0-					69

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					73
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					73
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					73
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					73
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					73
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					73

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1096	3	4	9	N	4					145
07	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	3			N	-0-					145
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1098	3	1	9	N	1					146
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					146
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	3	6	9	N	5					151
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					151

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1					140
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					142
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					145
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2					147
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					147
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					147

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	N	9					36
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	2	10	9	N	9					45
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	448	2	12	9	N	11					56
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8					64
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					71
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10					81

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4					88
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					92
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	N	8					100
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3					103
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3					106
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					109

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					48
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					48
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					48

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					54
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					54
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					54
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					54
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					54
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					54

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					52
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					52
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					52
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					52
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					52

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	36	1	2590	3	N	-0-					86
07	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	36	1	2878	3	N	-0-					86
08	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	36	1	2876	3	N	-0-					86
09	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	36	1	2704	3	N	1					87
							1	9									
10	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	36	1	2789	3	N	12					99
							13	9									
11	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	36	1	2723	3	N	10					109
							11	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3	3	8			78
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					78
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-	40	1			38
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	5	5			33
*10	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-	10	1	5	5	18
*11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-	1	5			17

WILLIAMS, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091466 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414						N	NO RPT					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

06	510	N	482	-0-	-28	-0-	462	2	20	9	N	18	174	1			46
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	484	2	35	9	N	32					78
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	472	2	24	9	N	22	1	8			99
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	469	2	35	9	N	32					131
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	469	2	32	9	N	29	130	1	1	8	29
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	442	2	23	9	N	21	1	8			49

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	713	2	58	9	Y	53	82	1	2	8	126
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	754	2	58	9	Y	53					179
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	733	2	52	9	Y	47	81	1	1	8	144
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	655	2	54	9	Y	49					193
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	683	2	52	9	Y	47	165	1	1	8	74
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	586	2	39	9	Y	35					109

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	310	-0-	-806	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	223	-0-	-1217	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8			107
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					107
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					107
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					107
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					107

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					172
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					174
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3					177
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	N	4					181
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N	2					183
11	1350	N	628	-0-	-722	-0-	626	2	2	9	N	2					185

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

06	1712	N	1699	-0-	-13	-0-	1	1	1698	3	Y	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	3	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1	1	1775	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1	1	1484	3	Y	-0-					-0-

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	442	3	20	9	Y	18	22	1			40
07	620	N	436	-0-	-184	-0-	415	3	21	9	Y	19	23	1			36
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	598	3	21	9	Y	19	22	1			33
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	583	3	21	9	Y	19					52
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24	9	Y	22	47	1			27
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	511	3	20	9	Y	18					45

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	969	-0-	-51	-0-	951	3	18	9	N	16					146
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1083	3	12	9	N	11					157
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14					171
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12	9	N	11					182
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	3	12	9	N	11					193
*11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1051	3	12	9	N	11					204

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-	16	1			185
07	1085	X	30	-0-	-1055	-0-	30	2			N	-0-	117	1			68
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1696	2	21	9	N	19					87
09	1050	X	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-	8	1			79
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	818	2	3	9	N	3					82
11	1650	X	797	-0-	-853	-0-	741	2	56	9	N	51					133

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	N	-0-					92
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					92
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					92
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	1	1	249	3	N	-0-					92
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-					92
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	N	-0-					92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17	-0-	17	17	14	3	3	9	Y	3					3
08	582	X	565	-0-	-17	-0-	468	3	97	9	Y	88	64	1			27
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	280	3	67	9	Y	61					88
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	560	3	84	9	Y	76					164
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	852	3	86	9	Y	78	211	1			31

RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	736	3	51	9	N	46	3	8			124
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	348	3	17	9	N	15					139
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	619	3	34	9	N	31					170
09	780	N	213	-0-	-567	-0-	206	3	7	9	N	6					176
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	702	3	48	9	N	44	176	1			44
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	480	3	13	9	N	12					56

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	N	5					37
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	N	6					43
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5	34	1			14
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	392	3	4	9	N	4					18
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	623	3	9	9	N	8	3	8			23
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	572	3	6	9	N	5	13	1			15

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	9	Y	3					58
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	49	1			9
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					11
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					13
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					14
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	2					16

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

06	600	X	422	-0-	-178	-0-	422	2			N	-0-					174
07	620	X	574	-0-	-46	-0-	571	2	3	9	N	3	145	1			32
08	620	X	587	-0-	-33	-0-	576	2	11	9	N	10					42
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					47
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	479	2	9	9	N	8					55
11	570	X	305	-0-	-265	-0-	302	2	3	9	N	3					58

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

06	450	X	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					29
07	465	X	431	-0-	-34	-0-	428	2	3	9	N	3					32
08	465	X	463	-0-	-2	-0-	461	2	2	9	N	2					34
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					37
10	434	X	376	-0-	-58	-0-	375	2	1	9	N	1					38
11	450	X	268	-0-	-182	-0-	264	2	4	9	N	4					42

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					41
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	Y	-0-					41
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	Y	-0-					41
09	540	N	204	-0-	-336	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					41
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					41
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2					43
							2	9									

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	-0-					38
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					38
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	-0-					38
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					38
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	-0-					38
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	Y	3					41
							3	9									

TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					91
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					91
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					91
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					91
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					91
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					91

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					79
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					79
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					79
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					79
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					79
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					79

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 6528

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					20
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					20
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					20
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

06	1320	#	1200	-0-	-120	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1364	#	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1260	#	1174	-0-	-86	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1302	#	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1260	#	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
RADIUS OPERATING, LLC 687835
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					191
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					191
08	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					191
09	300	#	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					191
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					191
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 2097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 2096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 2194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					102
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					102
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					102
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					102
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					102
11	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-					102

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					88
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					88
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					88
09	780	N	464	-0-	-316	-0-	464	2			N	-0-					88
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					88
11	720	N	496	-0-	-224	-0-	496	2			N	-0-					88

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	3	3	8			108
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					108
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					108
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					108
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	1	8			108
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					108

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					194
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	477	3	1	9	N	1					195
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1	176	1			20
09	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					20
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					20
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					32
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	474	3	12	9	N	11					43
09	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					43
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					43
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	N	1					44

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 3	6 9	N	5			25
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			25
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			25
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 3		N	-0-			25
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 3	8 9	N	7	1 8		31
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			31

LIN "E WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		N	-0-			-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
09	780 N	439	-0-	-341	-0-	439 3		N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
*11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-

LIN "F WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			172
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			172
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	N	1	1 8		172
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3		N	-0-			172
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			172
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			172

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	412 3	34 9	N	31	175 1	3 8	25
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			25
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			25
09	450 N	245	-0-	-205	-0-	234 3	11 9	N	10			35
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432 3	18 9	N	16	1 8		50
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	412 3	31 9	N	28			78

LIN "I WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	200	3	118	9	N	107	1	8			131
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	117	3	33	9	N	30					161
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	216	3	33	9	N	30	172	1			19
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	206	3	67	9	N	61	1	8			79

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					22
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					22
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1	1	8			22
09	900	N	513	-0-	-387	-0-	513	3			N	-0-					22
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					22
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					22

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	644	3	6	9	N	5					120
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	597	3	31	9	N	28					148
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					148
09	660	N	366	-0-	-294	-0-	366	3			N	-0-					148
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5					153
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	3	10	9	N	9					162

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	Y	6					60
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	597	3	11	9	Y	10					70
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	Y	8					78
09	660	N	366	-0-	-294	-0-	366	3			Y	-0-	65	1			13
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	Y	3	1	8			15
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	Y	4					19

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					31
07	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					31
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10					41
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	462	3	3	9	N	3					44
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	N	14					58
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	695	3	22	9	N	20					78

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	3	11	9	Y	10					77
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	191	3	18	9	Y	16					93
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	Y	11					104
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-	98	1			6
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3					9
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	Y	6					15

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

06	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	69	1	833	2	N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	75	1	846	2	N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	76	1	831	2	N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	70	1	810	2	N	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	74	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	295	-0-	-305	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	38	1	523	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	37	1	495	2	Y	1					2
							1	9									
09	630	N	516	-0-	-114	-0-	31	1	483	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	29	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	510	N	51	-0-	-459	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	348	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	359	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	374	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	377	1	783	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	375	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	313	1	714	2	Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

06	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	91	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	123	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	163	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	155	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	141	1	1696	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	93	1	1736	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	99	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	98	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	95	1	1641	2	Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

06	270	N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

06	930	N	731	-0-	-199	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	60	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	80	1	788	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	930	-0-	-155	-0-	51	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	57	1	968	2	Y	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

06	840	N	609	-0-	-231	-0-	47	1	562	2	N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	55	1	625	2	N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	54	1	586	2	N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
10	682	N	265	-0-	-417	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1461	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

06	720	N	640	-0-	-80	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	57	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	62	1	745	2	N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	76	1	828	2	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	70	1	804	2	N	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	63	1	758	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	194	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	202	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	197	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	174	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	190	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	148	1	337	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	54	1	647	2	N	-0-					-0-
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	56	1	630	2	N	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	53	1	577	2	N	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	48	1	556	2	N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	45	1	548	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2040	-0-	-120	-0-	156	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	167	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	171	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	158	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	165	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	152	1	1825	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	29	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	30	1	342	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

06	540	N	473	-0-	-67	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	386	-0-	-203	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	351	-0-	-176	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

06	2670	X	2542	-0-	-128	-0-	195	1	2347	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	208	1	2351	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	217	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	199	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	208	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2529	-0-	-21	-0-	194	1	2335	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	61	1	735	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	2	N	-0-					-0-
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	62	1	673	2	N	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	55	1	639	2	N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	60	1	688	2	N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	669	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

06	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	187	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	201	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	202	1	3489	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	199	1	3442	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	202	1	3457	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	189	1	3287	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

06	600	N	592	-0-	-8	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	877	-0-	-53	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

06	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

06	1200	X	703	-0-	-497	-0-	36	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	670	-0-	-477	-0-	36	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	39	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	946	2	Y	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

06	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

06	870	N	796	-0-	-74	-0-	61	1	735	2	N	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	62	1	705	2	N	-0-					-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	63	1	684	2	N	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	56	1	641	2	N	-0-					-0-
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	58	1	657	2	N	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	51	1	611	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

06	300	N	282	-0-	-18	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	752	-0-	-478	-0-	58	1	694	2	N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	63	1	712	2	N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	60	1	661	2	N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	55	1	628	2	N	-0-					-0-
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	55	1	623	2	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	47	1	568	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	180	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	195	1	2202	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	201	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	184	1	2115	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	192	1	2189	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	176	1	2119	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	38	1	661	2	Y	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	79	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	74	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	77	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	71	1	849	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

06	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	122	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	131	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	132	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	121	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	129	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	116	1	1397	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

06	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	93	1	1650	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	95	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	91	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	95	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	945	2	N	-0-					-0-
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	82	1	893	2	N	-0-					-0-
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	75	1	860	2	N	-0-					-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	74	1	843	2	N	-0-					-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	68	1	818	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	30	1	325	2	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	2	N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

06	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	44	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

06	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	44	1	481	2	N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	41	1	468	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

06	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	48	1	830	2	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	N	-0-					-0-
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	757	2	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	N	-0-					-0-
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	69	1	750	2	N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	64	1	741	2	N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

06	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	137	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	146	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	149	1	1628	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	139	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	146	1	1665	2	N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

06	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	86	1	1475	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	67	1	812	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	778	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	531	-0-	-368	-0-	48	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	59	1	578	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620 X	4320	-0-	-300	-0-	331	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	287	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	338	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	3662	-0-	-658	-0-	293	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	4464 X	3732	-0-	-732	-0-	301	1	3431	2	N	-0-					-0-
11	4320 X	3532	-0-	-788	-0-	271	1	3261	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	120	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	111	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	116	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	105	1	1270	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

06	660 N	624	-0-	-36	-0-	32	1	592	2	N	-0-					-0-
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	143	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	145	1	1583	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	133	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	140	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	128	1	1541	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	-0-					-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	2	N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	N	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	2	N	-0-					-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	N	-0-					-0-
*11	3000 N	3574	-0-	574	574	274	1	3300	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	128	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	88	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	130	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	108	1	1301	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	55	1	620	2	N	-0-					-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	51	1	561	2	N	-0-					-0-
09	810	N	548	-0-	-262	-0-	44	1	504	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	95	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	105	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	106	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	101	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	104	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	539	-0-	-301	-0-	41	1	498	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	45	-0-	-1133	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	103	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	91	1	1033	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	80	1	960	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	131	1	1584	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	141	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	140	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	129	1	1488	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	114	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1201	-0-	-419	-0-	92	1	1109	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	62	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	68	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	64	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	56	1	552	2	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	198	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	205	1	3633	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	208	1	3579	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3870	X	3760	-0-	-110	-0-	205	1	3554	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	218	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3552	-0-	-318	-0-	193	1	3356	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	892	2	N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	52	1	923	2	N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

06	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	102	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	102	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	111	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	99	1	1017	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	97	1	957	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	85	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	91	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1544	-0-	-223	-0-	85	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	77	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

06	540 N	532	-0-	-8	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	2	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					4
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	N	-0-					4
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	24	1	29	2	N	-0-					4
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	N	-0-					4
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	53	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	71	2	N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	225	1	489	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	747	2	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	316	1	749	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	524	1	653	2	N	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	483	1	726	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL "22" WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL "22" WELL #: 8 RRCID -> 085656 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8406 - 8710

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

06	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	558 N	174	-0-	-384	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	466	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

06	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	180	1	456	2	N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

06	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		735				N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

06	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1114	-0-	-1521	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	744	N	425	-0-	-319	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1151	-0-	-1453	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					17
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					17
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					17
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					65
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					65
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
09	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
11	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2			Y	-0-				-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

06	648	X	648	-0-	-0-	B	-0-	641	2	7	9	Y	6				64
07	651	X	640	-0-	-11	B	-0-	634	2	6	9	Y	5				69
08	713	X	712	-0-	-1	B	-0-	705	2	7	9	Y	6				75
09	690	X	628	-0-	-62	B	-0-	620	2	8	9	Y	7				82
10	713	X	657	-0-	-56	B	-0-	650	2	7	9	Y	6				88
11	690	X	179	-0-	-511	B	-0-	168	2	11	9	Y	10				98

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
DRENNAN OIL L.L.C. 228108
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592

06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	3	33	9	N	30					211
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	723	3	28	9	N	25	177	1			59
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	749	3	58	9	N	53					112
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	720	3	4	9	N	4					116
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					120
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	708	3	4	9	N	4					124

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			Y	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			Y	-0-					-0-
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8256	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6961	3	22	9	Y	20	19	1			1
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	6240	X	5884	-0-	-356	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2643	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2177	-0-	-883	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2269	-0-	-491	-0-	2246	3	23	9	Y	21	20	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050 X	5367	-0-	-1683	-0-	5357	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	T. A.	5226	-0-	5226	5226	4917	3	265	4	Y	40	39	1			1
						44	9									
08	T. A.	5759	-0-	5759	10985	5634	3	125	9	Y	114	113	1			2
09	16203 X	5218	-0-	-10985	-0-	5165	3	53	9	Y	48	48	1			2
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2084	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
11	5490 X	1413	-0-	-4077	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

06	5460 X	2588	-0-	-2872	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
07	5735 X	2621	-0-	-3114	-0-	2487	3	134	4	Y	-0-					-0-
08	5332 X	2956	-0-	-2376	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
09	4620 X	4052	-0-	-568	-0-	3996	3	56	9	Y	51	49	1			2
10	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3052	3	51	9	Y	46	47	1			1
*11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3870	3	55	9	Y	50	48	1			3

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11231

06	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7190	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	T. A.	6131	-0-	6131	6131	6086	3	45	9	Y	41	42	1			1
08	T. A.	7157	-0-	7157	13288	7120	3	37	9	Y	34	34	1			1
09	19267 X	5979	-0-	-13288	-0-	5979	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
11	5310 X	5085	-0-	-225	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF. 0 - 11330

06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			Y	-0-					-0-
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
08	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					-0-
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
10	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
*11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

06	8310 X	5270	-0-	-3040	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
07	8587 X	5232	-0-	-3355	-0-	4964	3	268	4	Y	-0-					-0-
08	8184 X	5636	-0-	-2548	-0-	5616	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6390 X	5101	-0-	-1289	-0-	5076	3	25	9	Y	23	22	1			1
10	6169 X	5549	-0-	-620	-0-	5527	3	22	9	Y	20	20	1			1
*11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7164	3	62	9	Y	56	54	1			3

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-					-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5646	3	95	9	Y	86	84	1			2
09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5329	3	56	9	Y	51	51	1			2
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5586	3	42	9	Y	38	39	1			1
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711	3	28	9	Y	25	25	1			1

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	738	-0-	-792	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	732	-0-	-384	-0-	695	3	37	4	Y	-0-					-0-
08	1054	X	781	-0-	-273	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	767	-0-	-103	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2051	-0-	2051	2051	2009	3	42	9	Y	38	37	1			1
08	INC G-10		2049	-0-	2049	4100	2030	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
09	6118	X	2018	-0-	-4100	-0-	1934	3	84	9	Y	76	73	1			3
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1840	3	19	9	Y	17	20	1			-0-
*11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18	9	Y	16	15	1			1

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	2843	3	47	9	Y	43	42	1			2
07	3627	X	2244	-0-	-1383	-0-	2086	3	113	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	3627	X	2392	-0-	-1235	-0-	2383	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	3510	X	2057	-0-	-1453	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	2360	3	24	9	Y	22	21	1			1
11	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	2206	3	124	9	Y	113	108	1			6

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	4009	-0-	-6071	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	3652	-0-	-6547	-0-	3465	3	187	4	Y	-0-					-0-
08	9858	X	3557	-0-	-6301	-0-	3551	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	7140	X	3165	-0-	-3975	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3480	-0-	-798	-0-	3422	3	58	9	Y	53	53	8			-0-
*11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4008	3	13	9	Y	12	11	1			1

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	7097	3	55	9	Y	50	48	1			2
07	9207	X	6607	-0-	-2600	-0-	6197	3	334	4	Y	69	69	1			2
							76	9									
08	8432	X	7270	-0-	-1162	-0-	7112	3	158	9	Y	144	139	1	4	8	3
09	7170	X	6722	-0-	-448	-0-	6590	3	132	9	Y	120	107	1	11	8	5
10	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6830	3	83	9	Y	75	78	1			2
*11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8048	3	83	9	Y	75	68	1	5	8	4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4698	3	18	9	Y	16	15	1			1
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4710	X	3423	-0-	-1287	-0-	3382	3	41	9	Y	37	35	1			2
10	4867	X	4071	-0-	-796	-0-	3957	3	114	9	Y	104	103	1			3
11	4710	X	3854	-0-	-856	-0-	3730	3	124	9	Y	113	110	1			6

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4569	3	52	9	Y	47	46	1			2
07	4650	X	3392	-0-	-1258	-0-	3176	3	171	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	4678	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	5040	X	3104	-0-	-1936	-0-	3061	3	43	9	Y	39	37	1			2
10	5208	X	2691	-0-	-2517	-0-	2637	3	54	9	Y	49	50	1			1
11	4620	X	3510	-0-	-1110	-0-	3460	3	50	9	Y	45	44	1			2

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2743	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2485	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2651	3	37	9	Y	34	33	1			1
09	2760	X	2247	-0-	-513	-0-	2194	3	53	9	Y	48	47	1			2
10	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	2544	3	57	9	Y	52	53	1			1
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	2390	3	119	9	Y	108	103	1			6

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

06	3840	X	2850	-0-	-990	-0-	2802	3	48	9	Y	44	43	1			2
07	3968	X	2492	-0-	-1476	-0-	2322	3	125	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	3782	X	2740	-0-	-1042	-0-	2693	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	3510	X	2602	-0-	-908	-0-	2560	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	3627	X	2984	-0-	-643	-0-	2943	3	41	9	Y	37	38	1			1
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3110	3	42	9	Y	38	37	1			2

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3639	3	42	9	Y	38	37	1			1
09	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	2913	3	84	9	Y	76	74	1			3
10	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	2942	3	83	9	Y	75	76	1			2
11	3600	X	3275	-0-	-325	-0-	3110	3	165	9	Y	150	144	1			8

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2668	3	50	9	Y	45	44	1			2
07	T. A.		4306	-0-	4306	4306	4306	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		3887	-0-	3887	8193	3887	3			Y	-0-					-0-
09	11727	X	3534	-0-	-8193	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	3	69	9	Y	63	61	1			2
11	4170	X	2740	-0-	-1430	-0-	2681	3	59	9	Y	54	53	1			3

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

06	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1805	3	30	9	Y	27	26	1			1
07	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1548	3	84	4	Y	41	41	1			1
							45	9									
08	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	1945	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1791	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	3	41	9	Y	37	38	1			1
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2016	3	42	9	Y	38	37	1			2

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7604	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	6820	X	6441	-0-	-379	-0-	6396	3	45	9	Y	41	42	1			1
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7681	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	Y	17	17	1			1
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	6600	X	5416	-0-	-1184	-0-	5416	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

06	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	831	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
07	1705	N	320	-0-	-1385	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	349	-0-	-643	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	290	-0-	-550	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	271	3	78	9	Y	71	62	1	6	8	3

MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

06	6450	X	4639	-0-	-1811	-0-	4540	3	99	9	Y	90	89	1			3
07	6572	X	4568	-0-	-2004	-0-	4248	3	229	4	Y	83	84	1			2
							91	9									
08	6200	X	4820	-0-	-1380	-0-	4737	3	83	9	Y	75	76	1			1
09	5580	X	4144	-0-	-1436	-0-	4101	3	43	9	Y	39	38	1			2
10	5208	X	3854	-0-	-1354	-0-	3824	3	30	9	Y	27	28	1			1
11	4680	X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	3			Y	-0-	1	1			-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 11 T RRCID -> 177876 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12384 PERF.10940 - 11200

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	6146	-0-	-2584	-0-	6046	3	100	9	Y	91	89	1			3
07	8711	X	6040	-0-	-2671	-0-	5672	3	306	4	Y	56	58	1			1
							62	9									
08	8277	X	6378	-0-	-1899	-0-	6363	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
09	7470	X	5334	-0-	-2136	-0-	5314	3	20	9	Y	18	17	1			1
10	7068	X	5345	-0-	-1723	-0-	5304	3	41	9	Y	37	37	1			1
11	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6098	3	42	9	Y	38	37	1			2

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

06	7530	X	2071	-0-	-5459	-0-	1920	3	151	9	Y	137	134	1			5
07	6789	X	1720	-0-	-5069	-0-	1584	3	136	9	Y	124	126	1			3
08	6789	X	1952	-0-	-4837	-0-	1857	3	95	9	Y	86	87	1			2
09	4230	X	1936	-0-	-2294	-0-	1870	3	66	9	Y	60	59	1			3
10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2117	3	41	9	Y	37	39	1			1
11	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1831	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	4150	3	31	9	Y	28	27	1			1
09	5430	X	3026	-0-	-2404	-0-	2958	3	68	9	Y	62	60	1			3
10	5611	X	4585	-0-	-1026	-0-	4544	3	41	9	Y	37	39	1			1
11	5430	X	1864	-0-	-3566	-0-	1847	3	17	9	Y	15	15	1			1

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	1982	3	107	4	Y	32	31	1			1
							35	9									
08	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	1870	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	2040	N	1526	-0-	-514	-0-	1484	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1837	3	11	9	Y	10	12	1			-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	3	29	9	Y	26	25	1			1

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

06	4680	X	3133	-0-	-1547	-0-	3058	3	75	9	Y	68	67	1			2
07	4836	X	3318	-0-	-1518	-0-	3017	3	163	4	Y	125	124	1			3
							138	9									
08	4836	X	3531	-0-	-1305	-0-	3390	3	141	9	Y	128	129	1			2
09	3780	X	3201	-0-	-579	-0-	3074	3	127	9	Y	115	112	1			5
10	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3285	3	103	9	Y	94	96	1			3
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3721	3	75	9	Y	68	67	1			4

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

06	3000	N	4039	-0-	1039	2369	3988	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	4556	X	2187	-0-	-2369	-0-	2032	3	110	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	4433	X	1175	-0-	-3258	-0-	1128	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	4290	X	1201	-0-	-3089	-0-	1190	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
10	4433	X	897	-0-	-3536	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	1239	-0-	-2811	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1890	3	44	9	Y	40	39	1			1
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1994	3	46	9	Y	42	42	1			1
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2216	3	72	9	Y	65	65	1			1
09	1980	X	1878	-0-	-102	-0-	1832	3	46	9	Y	42	41	1			2
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

06	3000	N	3819	-0-	819	2188	3819	3			Y	-0-					-0-
07	4269	X	2081	-0-	-2188	-0-	1946	3	105	4	Y	27	26	1			1
							30	9									
08	4464	X	3678	-0-	-786	-0-	3668	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
09	4320	X	3216	-0-	-1104	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
*11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4465	3	30	9	Y	27	26	1			1

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

06	750	N	414	-0-	-336	-0-	408	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	1705	X	693	-0-	-1012	-0-	661	3	32	9	Y	29	28	1			1
08	1705	X	876	-0-	-829	-0-	785	3	91	9	Y	83	82	1			2
09	1650	X	906	-0-	-744	-0-	822	3	84	9	Y	76	75	1			3
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1233	3	84	9	Y	76	77	1			2
*11	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1191	3	112	9	Y	102	99	1			5

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

06	3480	X	1812	-0-	-1668	-0-	1761	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	886	3	48	4	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	982	-0-	-2149	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	9	Y	31	30	1			1
10	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	1807	3	42	9	Y	38	38	1			1
11	1800	X	1787	-0-	-13	-0-	1745	3	42	9	Y	38	37	1			2

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

06	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3528	-0-	428	428	3524	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3100	N	4035	-0-	935	1363	3968	3	67	9	Y	61	60	1			1
09	3000	N	3029	-0-	29	1392	3015	3	14	9	Y	13	13	1			1
10	4818	X	3426	-0-	-1392	-0-	3425	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2130	X	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

06	5551	X	3564	-0-	-1987	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3509	3	189	4	Y	28	27	1			1
							31	9									
08	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	3992	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3705	3	25	9	Y	23	23	1			1
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3900	X	2355	-0-	-1545	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1743	3	224	9	Y	204	200	1			7
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1688	3	89	9	Y	81	86	1			2
08	3100	N	3376	-0-	276	276	3241	3	135	9	Y	123	123	1			2
09	2191	N	1915	-0-	-276	-0-	1777	3	138	9	Y	125	122	1			5
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1662	3	105	9	Y	95	97	1			3
*11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1615	3	107	9	Y	97	95	1			5

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	569	-0-	-331	-0-	568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1085	3	59	4	Y	32	31	1			1
							35	9									
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2654	3	89	9	Y	81	81	1			1
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	3	85	9	Y	77	75	1			3
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	3	25	9	Y	23	25	1			1
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-	1	1			-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	385	-0-	-365	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	3	17	9	Y	15	14	1			1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	446	-0-	-814	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8846	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	7936	X	7417	-0-	-519	-0-	7372	3	45	9	Y	41	42	1			1
08	8494	X	8273	-0-	-221	-0-	8256	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
09	8220	X	7244	-0-	-976	-0-	7218	3	26	9	Y	24	23	1			1
10	8494	X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	7980	X	6515	-0-	-1465	-0-	6480	3	35	9	Y	32	30	1			2

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	850	3	51	9	Y	46	44	1			2
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	632	3	46	9	Y	42	43	1			1
08	930	N	793	-0-	-137	-0-	747	3	46	9	Y	42	42	1			1
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	913	3	29	9	Y	26	26	1			1
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	3	36	9	Y	33	31	1			2

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1796	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2259	3	43	9	Y	39	37	1			2
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
11	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	1187	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1296	3	133	9	Y	121	119	1			4
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1157	3	53	9	Y	48	51	1			1
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1354	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1169	3	20	9	Y	18	17	1			1
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1899	3	41	9	Y	37	37	1			1
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1457	3	166	9	Y	151	144	1			8

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	1527	3	52	9	Y	47	45	1	1	8	2
07	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1698	3	92	4	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1308	3	43	9	Y	39	37	1			2
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1590	3	41	9	Y	37	38	1			1
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1901	3	37	9	Y	34	33	1			2

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1678	-0-	-542	-0-	1675	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1555	3	117	9	Y	106	103	1			3
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1456	3	124	9	Y	113	110	1			6

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	3	32	9	Y	29	28	1			1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1064	-0-	-346	-0-	1038	3	26	9	Y	24	23	1			1
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1262	3	53	9	Y	48	48	1			1
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1206	3	61	9	Y	55	53	1			3

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			Y	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1160	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1719	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1740	N	1175	-0-	-565	-0-	1101	3	74	9	Y	67	64	1			3
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	3	15	9	Y	14	17	1			-0-
11	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	1176	3	34	9	Y	31	29	1			2

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	200	-0-	-1164	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	322	3	6	9	Y	5	4	1	1	8	-0-
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	368	3	32	9	Y	29	28	1			1
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	1227	-0-	-3483	-0-	1130	3	97	9	Y	88	87	1			3
07	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1468	3	107	4	Y	68	70	1			1
							75	9									
08	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	1606	3	77	9	Y	70	69	1			2
09	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	989	3	102	9	Y	93	91	1			4
10	1643	X	1402	-0-	-241	-0-	1259	3	143	9	Y	130	129	1			5
*11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1752	3	133	9	Y	121	120	1			6

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1265	3	223	9	Y	203	199	1			7
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1043	3	76	4	Y	174	178	1			3
							191	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1067	3	138	9	Y	125	124	1			4
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1084	3	153	9	Y	139	137	1			6
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1055	3	168	9	Y	153	154	1			5
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1108	3	122	9	Y	111	111	1			5

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3269	-0-	-2671	-0-	3118	3	151	9	Y	137	133	1			5
07	6200	X	3241	-0-	-2959	-0-	2979	3	161	4	Y	92	95	1			2
							101	9									
08	5859	X	3462	-0-	-2397	-0-	3367	3	95	9	Y	86	86	1			2
09	4740	X	3138	-0-	-1602	-0-	3054	3	84	9	Y	76	75	1			3
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3363	3	83	9	Y	75	76	1			2
*11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3867	3	84	9	Y	76	74	1			4

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1128	3	144	9	Y	131	128	1			5
07	T. A.		2150	-0-	2150	2150	1815	3	248	4	Y	79	82	1			2
							87	9									
08	T. A.		2152	-0-	2152	4302	2079	3	73	9	Y	66	67	1			1
09	5846	X	1544	-0-	-4302	-0-	1460	3	84	9	Y	76	74	1			3
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2249	3	144	9	Y	131	130	1			4
*11	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1697	3	112	9	Y	102	101	1			5

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3488	-0-	488	1421	3437	3	51	9	Y	46	45	1			2
07	4770	X	3349	-0-	-1421	-0-	3135	3	169	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	3566	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	3900	X	3184	-0-	-716	-0-	3142	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	3196	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3632	3	26	9	Y	24	23	1			1

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

06	3810	X	3139	-0-	-671	-0-	3080	3	59	9	Y	54	54	1			2
07	4371	X	2206	-0-	-2165	-0-	2050	3	111	4	Y	41	42	1			1
							45	9									
08	3782	X	2040	-0-	-1742	-0-	1993	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	3660	X	1837	-0-	-1823	-0-	1795	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	3255	X	2244	-0-	-1011	-0-	2169	3	75	9	Y	68	68	1			2
11	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	2801	3	83	9	Y	75	73	1			4

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

06	1020	N	827	-0-	-193	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1172	3	63	4	Y	31	30	1			1
							34	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1504	3	47	9	Y	43	43	1			1
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1395	3	42	9	Y	38	37	1			2
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1640	3	17	9	Y	15	17	1			-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2071	3	24	9	Y	22	21	1			1

WINDHAM, R. S. "128" WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	568	3	140	9	Y	127	124	1			5
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	598	3	82	4	Y	84	87	1			2
							92	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	576	3	124	9	Y	113	113	1			2
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	561	3	127	9	Y	115	112	1			5
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	533	3	123	9	Y	112	114	1			3
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	611	3	174	9	Y	158	153	1			8

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

06	2280	N	1515	-0-	-765	-0-	1457	3	58	9	Y	53	52	1			2
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3094	3	167	4	Y	83	83	1			2
							91	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3107	3	95	9	Y	86	86	1			2
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3034	3	56	9	Y	51	51	1			2
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3575	3	42	9	Y	38	39	1			1
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4065	3	42	9	Y	38	37	1			2

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

06	510	N	391	-0-	-119	-0-	344	3	47	9	Y	43	41	1			2
07	527	X	299	-0-	-228	-0-	264	3	35	9	Y	32	33	1			1
08	1984	X	292	-0-	-1692	-0-	275	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
09	1920	X	976	-0-	-944	-0-	918	3	58	9	Y	53	51	1			2
10	1984	X	854	-0-	-1130	-0-	829	3	25	9	Y	23	24	1			1
11	390	X	240	-0-	-150	-0-	204	3	36	9	Y	33	32	1			2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	991	-0-	-1289	-0-	924	2	67	9	Y	61	81	0			183
07	1798 N	158	-0-	-1640	-0-	25	2	133	9	Y	121	50	0			254
08	2232 N	137	-0-	-2095	-0-	25	2	112	9	Y	102	192	0			164
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	66	2	328	9	Y	298	155	0			307
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1509	2	300	9	Y	273	255	0			325
*11	3000 N	4745	-0-	1745	1745	3879	2	866	9	Y	787	519	0			593

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

06	2340 N	83	-0-	-2257	-0-	9	2	74	9	Y	67	65	0			164
07	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	2189	2	122	9	Y	111	45	0			230
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2189	2	112	9	Y	102	174	0			158
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	792	2	230	9	Y	209	150	0			217
10	2325 N	117	-0-	-2208	-0-	78	2	39	9	Y	35	180	0			72
11	2220 N	1304	-0-	-916	-0-	1171	2	133	9	Y	121	102	0			91

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	N	1					172
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					172
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					172
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					172
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					172
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					172

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	5			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
MCELROY RANCH 119-1 WELL #: RRCID -> 051281 COMPL. DATE 02/13/1971 TOTAL DEPTH 11587 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2005

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2899	2	32	9	N	29					88
07	3007	N	1901	-0-	-1106	-0-	1882	2	19	9	N	17					105
08	2759	N	2448	-0-	-311	-0-	2429	2	19	9	N	17					122
09	2940	N	2254	-0-	-686	-0-	2224	2	30	9	N	27					149
10	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1422	2	34	9	N	31	87	1			93
11	2370	N	1776	-0-	-594	-0-	1742	2	34	9	N	31	79	1			45

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

06	2970	X	2554	-0-	-416	-0-	2526	2	28	9	N	25					265
07	3069	X	1832	-0-	-1237	-0-	1813	2	19	9	N	17					282
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	2968	2	64	9	N	58					340
09	2550	X	2359	-0-	-191	-0-	2344	2	15	9	N	14					354
10	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	2161	2	12	9	N	11					365
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					382

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					84
07	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	2			N	-0-					84
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					84
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					84
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					84
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4793	3	121	9	Y	110	128	1			22
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3232	3	29	9	Y	26	18	1			30
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2669	3	1	9	Y	1					31
09	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			Y	-0-	23	1			8
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-	6	1			2
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					2

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					1
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					1
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2365	3	14	9	Y	13					14
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2232	3	3	9	Y	3	10	1			7
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-	5	1			2
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					208
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-	111	1			97
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	3	18	9	Y	16					113
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	Y	7					120
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					120
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					120

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

06	8730	X	8367	-0-	-363	-0-	8143	3	224	9	Y	204	288	1			41
07	8525	X	7116	-0-	-1409	-0-	7033	3	83	9	Y	75	33	1			83
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8930	3	67	9	Y	61					144
09	8250	X	7870	-0-	-380	-0-	7861	3	9	9	Y	8	108	1			44
10	8525	X	8144	-0-	-381	-0-	8144	3			Y	-0-	31	1			13
11	8250	X	6391	-0-	-1859	-0-	6391	3			Y	-0-					13

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5005	3	94	9	Y	85	117	1			17
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3979	3	29	9	Y	26	14	1			29
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4724	3	23	9	Y	21					50
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3009	3	35	9	Y	32	38	1			44
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3285	3	51	9	Y	46	31	1			59
11	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2780	3	40	9	Y	36					95

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11321	3	67	9	Y	61	144	1			12
07	10695	X	9352	-0-	-1343	-0-	9306	3	46	9	Y	42	10	1			44
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11403	3	46	9	Y	42					86
09	10620	X	10377	-0-	-243	-0-	10341	3	36	9	Y	33	65	1			54
10	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11099	3	51	9	Y	46	38	1			62
11	10620	X	10445	-0-	-175	-0-	10403	3	42	9	Y	38					100

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

06	3000	N	4229	-0-	1229	4102	4142	3	87	9	Y	79	164	1			16
07	6024	X	1922	-0-	-4102	-0-	1893	3	29	9	Y	26	13	1			29
08	4247	X	6	-0-	-4241	-0-	6	3			Y	-0-					29
09	4110	X	27	-0-	-4083	-0-	27	3			Y	-0-	22	1			7
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	5	1			2
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					2

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5795	3	250	9	Y	227	233	0			78
07	8184	X	5355	-0-	-2829	-0-	5093	3	262	9	Y	238	222	0			94
08	8184	X	5972	-0-	-2212	-0-	5704	3	268	9	Y	244	240	0			98
09	7410	X	4848	-0-	-2562	-0-	4619	3	229	9	Y	208	213	0			93
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6760	3	362	9	Y	329	313	0			109
*11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7191	3	410	9	Y	373	425	0			57

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

06	5610	X	4359	-0-	-1251	-0-	4349	3	10	9	Y	9	20	0			39
07	4867	X	4482	-0-	-385	-0-	4448	3	34	9	Y	31	11	0			59
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5304	3	31	9	Y	28	45	0			42
09	4710	X	3800	-0-	-910	-0-	3736	3	64	9	Y	58	40	0			60
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7505	3	24	9	Y	22	49	0			33
*11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6617	3	80	9	Y	73	51	0			55

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

06	6240	X	4954	-0-	-1286	-0-	4880	3	74	9	Y	67	83	0			23
07	6262	X	4658	-0-	-1604	-0-	4586	3	72	9	Y	65	62	0			26
08	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	4841	3	46	9	Y	42	51	0			17
09	6060	X	4206	-0-	-1854	-0-	4140	3	66	9	Y	60	50	0			27
10	5518	X	4546	-0-	-972	-0-	4472	3	74	9	Y	67	72	0			22
11	4950	X	3999	-0-	-951	-0-	3864	3	135	9	Y	123	126	0			19

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

06	4950	X	4635	-0-	-315	-0-	4578	3	57	9	Y	52	51	0			130
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4042	3	97	9	Y	88	36	0			182
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4454	3	84	9	Y	76	137	0			121
09	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	3674	3	144	9	Y	131	114	0			138
10	4030	X	3017	-0-	-1013	-0-	2996	3	21	9	Y	19	115	0			42
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3881	3	106	9	Y	96	66	0			72

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8461	3	158	9	Y	144	143	0			49
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7225	3	122	9	Y	111	116	0			44
08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7057	3	114	9	Y	104	106	0			42
09	6690	X	6619	-0-	-71	-0-	6474	3	145	9	Y	132	115	0			59
10	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6375	3	132	9	Y	120	139	0			40
*11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6803	3	150	9	Y	136	155	0			21

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	3	20	9	Y	18	17	0			43
07	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	1845	3	36	9	Y	33	12	0			64
08	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2141	3	26	9	Y	24	48	0			40
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2224	3	63	9	Y	57	38	0			59
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2090	3	11	9	Y	10	49	0			20
11	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1935	3	39	9	Y	35	28	0			27

MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

06	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2249	3	73	9	Y	66	53	0			147
07	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2291	3	105	9	Y	95	40	0			202
08	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	2394	3	75	9	Y	68	153	0			117
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2289	3	139	9	Y	126	111	0			132
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2448	3	14	9	Y	13	110	0			35
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2272	3	106	9	Y	96	48	0	43	8	40

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6049	3	41	9	N	37	39	0			96
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5589	3	62	9	N	56	26	0			126
08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5836	3	50	9	N	45	95	0			76
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5632	3	135	9	N	123	72	0			127
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6044	3	29	9	N	26	105	0			48
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5346	3	74	9	N	67	64	0			51

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	5715	3	404	9	Y	367	355	0			126
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4820	3	359	9	Y	326	323	0			129
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	5900	3	419	9	Y	381	357	0			153
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5203	3	359	9	Y	326	332	0			147
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5047	3	382	9	Y	347	379	0			115
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5341	3	350	9	Y	318	383	0	2	8	48

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5950	-0-	-410	-0-	5906	3	44	9	Y	40	40	0			100
07	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	5455	3	74	9	Y	67	27	0			140
08	6479	X	6194	-0-	-285	-0-	6126	3	68	9	Y	62	106	0			96
09	6210	X	5869	-0-	-341	-0-	5733	3	136	9	Y	124	91	0			129
10	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	5669	3	24	9	Y	22	107	0			44
11	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5261	3	77	9	Y	70	61	0			53

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	721	3	150	9	Y	136	133	1			5
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	675	3	36	4	Y	124	126	1			3
							136	9									
08	899	R	899	-0-	-0-	-0-	758	3	141	9	Y	128	129	1			2
09	810	#	700	-0-	-110	-0-	700	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1238	3	65	9	Y	59	57	1			2
11	T. A.		2543	-0-	2543	2543	2487	3	56	9	Y	51	51	1			2

THOMPSON, J. CLEO 855610
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					95
07	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					95
08	3069	#	1620	-0-	-1449	-0-	1620	2			N	-0-					95
09	2970	#	1453	-0-	-1517	-0-	1453	2			N	-0-					95
10	3069	#	1371	-0-	-1698	-0-	1371	2			N	-0-					95
11	1890	#	1056	-0-	-834	-0-	1056	2			N	-0-					95

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6564	R	6564	-0-	-0-	-0-	6563	3	1	9	Y	1					127
07	6758	#	6186	-0-	-572	-0-	6142	3	44	9	Y	40	76	1			91
08	6696	#	6549	-0-	-147	-0-	6540	3	9	9	Y	8					99
09	6540	#	5793	-0-	-747	-0-	5783	3	10	9	Y	9					108
10	6758	#	6434	-0-	-324	-0-	6388	3	46	9	Y	42					150
11	6390	#	5499	-0-	-891	-0-	5471	3	28	9	Y	25					175

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580 #	11030	-0-	-550	-0-	10998	3	32	9	N	29					144
07	11966 #	10662	-0-	-1304	-0-	10610	3	52	9	N	47	120	1			71
08	11842 R	11842	-0-	-0-	-0-	11781	3	61	9	N	55					126
09	11400 #	11000	-0-	-400	-0-	10965	3	35	9	N	32					158
10	11594 #	11529	-0-	-65	-0-	11482	3	47	9	N	43	153	1			48
11	11460 #	10776	-0-	-684	-0-	10718	3	58	9	N	53					101

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

06	5790 #	5460	-0-	-330	-0-	5370	3	90	9	N	82	85	1			17
07	5952 #	5270	-0-	-682	-0-	5228	3	42	9	N	38	13	1			42
08	5921 #	5554	-0-	-367	-0-	5533	3	21	9	N	19					61
09	5734 R	5734	-0-	-0-	-0-	5731	3	3	9	N	3	46	1			18
10	5673 #	5595	-0-	-78	-0-	5594	3	1	9	N	1	13	1			6
*11	5460 #	5176	-0-	-284	-0-	5176	3			N	-0-					6

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-

WINGATE, WEST (GRAY) 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
DEAN, ORA LEE WELL #: 3 RRCID -> 165722 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4976 - 4998

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	136	-0-	-464	-0-	33	2	103	9	N	94	194	1			120
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	116	2	244	9	N	222	187	1			155
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	105	2	211	9	N	192	185	1			162
09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	77	2	187	9	N	170	182	1			150
10	372	#	214	-0-	-158	-0-	24	2	190	9	N	173	185	1			138
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	158					296

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3758		3738	-0-	-20	5378	3738	2			N	-0-					-0-
07	3829		3829	-0-	-0-	5378	3829	2			N	-0-					-0-
08	3797		3797	-0-	-0-	5378	3797	2			N	-0-					-0-
09	3638		3638	-0-	-0-	5378	3638	2			N	-0-					-0-
*10	3711		3711	-0-	-0-	5378	3711	2			N	-0-					-0-
11	2880		NO RPT	-0-	-2880	2498					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	2731	-0-	-1439	-0-	2723	3	8	9	N	7					148
07	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	3			N	-0-					148
08	4309	X	2739	-0-	-1570	-0-	2739	3			N	-0-					148
09	3750	X	3056	-0-	-694	-0-	3056	3			N	-0-					148
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					148
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					148

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	756	-0-	-384	-0-	756	3			N	-0-					52
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					52
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					52
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					52
10	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					52
11	780	N	561	-0-	-219	-0-	561	3			N	-0-					52

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					112
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1514	3	14	9	N	13					125
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					125
09	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-					125
10	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			N	-0-					125
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					125

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					42
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					42
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					42
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					42
10	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					42
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	3491	-0-	-1639	-0-	3488	3	3	9	N	3					167
07	5301 X	3860	-0-	-1441	-0-	3860	3			N	-0-					167
08	4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	3345	3	6	9	N	5					172
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5506	3	14	9	N	13					185
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5470	3	29	9	N	26					211
*11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5037	3	25	9	N	23					234

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					44
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					48
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					48
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					48
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					48
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					48

RANCH HAND "8" WELL #: 1 RRCID -> 203397 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8072 - 8117

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 8076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					67
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2109	2	107	9	Y	97	138	0			26
08	2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1891	2	29	9	Y	26					52
09	2070 N	1676	-0-	-394	-0-	1632	2	44	9	Y	40					92
10	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1820	2	69	9	Y	63					155
11	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1582	2	47	9	Y	43					198

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	744	-0-	-279	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	14327	-0-	-1693	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14208	-0-	-2346	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	11216	-0-	-5338	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	12829	-0-	-1961	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14199	-0-	-619	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	9667	-0-	-4673	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
RIMROCK PRODUCTION INC. 712322
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					27
07	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					27
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	3			N	-0-					27
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					27
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					27
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

06	1200	#	-0-	-0-	-1200	B	-2397					N	-0-				191
07	2209	R	4606	-0-	2397	B	-0-	124	1	4385	3	N	88	170	1		109
								97	9								
08	1049		103	-0-	-946	B	-946	44	1	59	3	N	-0-				109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -946																	
09	277		1661	-0-	1384	B	438	16	1	1620	3	N	23				132
								25	9								
10	1640		2610	-0-	970	B	1408	76	1	2480	3	N	49				181
								54	9								
11	0		1645	-0-	1645	B	3053	120	1	1521	3	N	4				185
								4	9								

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

06	2441		1196	-0-	-1245	B	8428	1184	3	12	9	N	11	148	1		15
07	2483		1783	-0-	-700	B	7728	1774	3	9	9	N	8				23
08	1149		1432	-0-	283	B	8011	1422	3	10	9	N	9				32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8011																	
09	304		1566	-0-	1262	B	9273	1559	3	7	9	N	6				38
10	1798		2205	-0-	407	B	9680	2183	3	22	9	N	20				58
11	0		3234	-0-	3234	B	12914	3200	3	34	9	N	31				89

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	551	-0-	-439	-0-	531	3	20	9	N	18					118
07	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1118	3	23	9	N	21					139
08	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1036	3	28	9	N	25					164
09	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1009	3	25	9	N	23					187
10	1147	#	1016	-0-	-131	-0-	1007	3	9	9	N	8					195
11	1110	#	949	-0-	-161	-0-	942	3	7	9	N	6					201